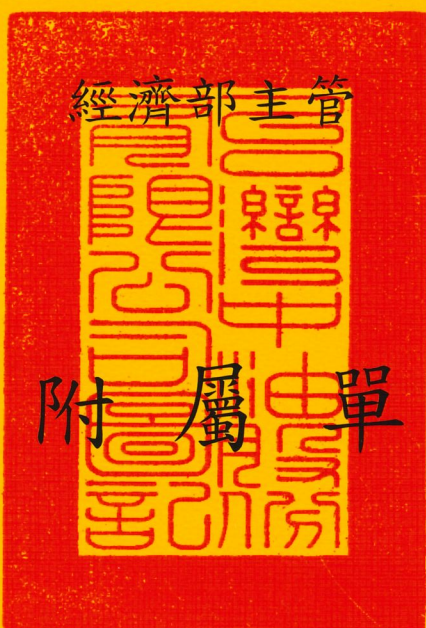


中 華 民 國 112 年 度

中 央 政 府 總 預 算



台 灣 中 油  
股 份 有 限 公 司

附 屬 單 位 預 算

(營業部分審定表)

·依立法院審定編製·

台 灣 中 油 股 份 有 限 公 司 編

# 目次

甲、財務摘要	1
乙、業務計畫及預算概要	
壹、業務範圍及經營趨勢	
一、業務範圍	3
二、願景及策略目標	3
三、最近5年經營趨勢	3
貳、經營政策	
一、關於執行政府政策者	12
二、關於經營管理者	12
三、關於供需配合者	13
參、業務計畫	
一、產銷營運計畫	15
(一) 銷售	15
(二) 生產	18
(三) 原油、原料油及成品油採購	20
(四) 油氣及地熱能探勘	21
(五) 油氣田併購及油氣權益	22
(六) 工安環保及衛生	23
(七) 研究發展	26
(八) 經營管理	27
(九) 人力資源	30
(十) 儲運	31
(十一) 工程管理	31
(十二) 營運資金之籌措	32
(十三) 其他履行社會責任	32
二、固定資產之建設改良擴充與其資金來源及其投資計畫之成本與效益分析	34
三、長期債務之舉借及償還	50
四、資金之轉投資及其盈虧之估計	52
肆、預算概要	
一、營業收支及損益之預計	54

二、盈虧撥補之預計	56
三、現金流量之預計	56
伍、預算補充說明及分析	
一、營業收支之估計基礎及計算方法	58
二、較上年度預算各項目增減原因說明	60
三、財務狀況分析	65
四、投資報酬分析	66
五、其他有關說明	72
<b>丙、預算主要表</b>	
一、損益預計表	75
二、盈虧撥補預計表	78
三、現金流量預計表	79
<b>丁、預算明細表</b>	
壹、損益明細科目	
一、銷售收入明細表	84
二、其他營業收入明細表	90
三、營業外收入明細表	91
四、銷售成本明細表	94
五、勞務成本明細表	
—油氣輸儲費用明細表	100
六、其他營業成本明細表	
—探勘費用明細表	107
—什項營業成本明細表	113
七、行銷費用明細表	120
八、管理費用明細表	129
九、其他營業費用明細表	
—研究發展費用明細表	134
—員工訓練費用明細表	140
十、營業外費用明細表	
—利息費用明細表	146
—投資性不動產費用明細表	147
—匯費、手續費及證券發行費明細表	149

—租賃費用明細表	150
—處分不動產、廠房及設備損失明細表	152
—資產報廢損失明細表	153
—災害損失明細表	154
—停工損失明細表	155
—什項費用明細表	156

## 貳、現金流量明細科目

一、固定資產建設改良擴充明細表	163
二、固定資產建設改良擴充資金來源明細表	164
三、固定資產建設改良擴充計畫預期進度明細表	166
四、資產折舊明細表	170
五、資產變賣明細表	171
六、資產報廢明細表	173
七、資金轉投資及其盈虧明細表	174
八、長期債務舉借明細表	176
九、長期債務償還明細表	177
十、資本增減與股額明細表	178

## 參、產品成本預計

一、成本彙總表	180
二、直接材料人工明細表	184
三、製造費用明細表	186
附：自製材料生產費用明細表	193
附：國外礦品生產費用明細表	199
四、單位生產成本預計表	200

## 戊、預算參考表

一、資產負債預計表	207
二、員工人數彙計表	221
三、用人費用彙計表	222
四、繳納各項稅捐與規費明細表	226
五、增購及汰舊換新管理用公務車輛明細表	228
六、5年來主要產品銷售量值明細表	229
七、5年來主要產品生產成本明細表	230

八、會費、補助及捐助與分攤費用彙計表	231
九、媒體政策及業務宣導費彙計表	237
十、各項費用彙計表	239

## 己、附錄

一、一般建築及設備計畫投資明細	241
二、一般建築及設備計畫之分年性項目明細表	247
三、立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表	251

## 甲、財 務 摘 要

單位：新臺幣億元

項 目	本 年 度	上 年 度	比 較 增 減 數	%
<b>經營成績：</b>				
營業總收入	12,313.85	8,087.62	4,226.23	52.26
營業總支出	12,312.06	8,005.49	4,306.57	53.80
淨利(淨損－)	1.79	82.13	(-) 80.34	97.82
<b>盈虧撥補：</b>				
國庫分得股(官)息紅利		30.32	(-) 30.32	100.00
留存事業機關盈餘	1.79	15.71	(-) 13.92	88.61
事業機關負擔虧損	212.20		212.20	
<b>現金流量(1)：</b>				
增加不動產、廠房及設備	612.56	392.84	219.72	55.93
增加長期債務	621.50	503.53	117.97	23.43
現金及約當現金淨增				
現金及約當現金淨減	6.24	16.22	(-) 9.98	61.53
<b>財務狀況：</b>				
營運資金餘額(2)：	(-) 3,142.16	(-) 2,724.61	(-) 417.55	15.33
不動產、廠房及設備餘額	5,074.94	4,640.66	434.28	9.36
長期負債餘額	1,932.48	1,434.66	497.82	34.70
權益	1,161.00	1,159.21	1.79	0.15
附註：(1)現金流量係採現金及約當現金基礎，包括現金、自存款日起3個月內到期之存放銀行同業、可自由動用並自存款日起3個月內到期之存放央行及自投資日起3個月內到期或清償之債權證券。				
(2)營運資金餘額=流動資產－流動負債。				
(3)以下各表百分比及細數之和與本表總數或略有出入，係四捨五入關係。				

本 頁 空 白

## 乙、業務計畫及預算概要

### 壹、業務範圍及經營趨勢

#### 一、業務範圍

主要業務範圍包括石油、天然氣、地熱(蒸氣)及其有關能源礦類之探勘、開採及經營，油氣產品煉製、進出口、儲、運、銷及其有關服務業務，以及石油化學原料的生產及供應與其他許可經營之業務。

#### 二、願景及策略目標

本公司願景為「成為涵蓋探勘、油氣、石化、高科技具競爭力之綜合性國際能源集團」。為達成該願景，訂定策略目標如下：

- (一)邁向淨零碳排，追求永續發展：掌握低碳趨勢，優化油氣價值；佈局再生能源，推動負碳應用；統籌區域資源，實踐綠色循環；落實社會關懷，善盡企業責任。
- (二)整合煉化資源，開發高值產品：完善煉製基地，延伸產業價值；擴充石化基地，厚實產業動能；推動高值投資，鞏固石化版圖；推動合資計畫，跨足海外市場。
- (三)多元能源來源，精進產銷輸儲：進料來源多元，開拓多元貿易；強化基礎設施，完備輸氣網絡；擴增輸儲能量，確保調度彈性；調整煉製結構，提升生產效益。
- (四)擴大品牌價值，活絡多角經營：善用通路優勢，邁向複合經營；增加新興投資，開發藍海市場；擴大事業版圖，互惠異業結盟；活化公司資產，創造最大收益。
- (五)拓展探勘合作，掌握自主油氣：聚焦核心礦區，擴大海外探勘；積極併購油氣，提高自主比例；穩定國內產量，持續海陸開發；擴充探採投資，評估地熱潛能。
- (六)結合新興科技，致力創新研發：導入新興科技，提升營運效益；善用數據分析，降低生產成本；建立關鍵技術，支援核心事業；提升研發能量，發展自有技術。

#### 三、最近 5 年經營趨勢

##### (一)經營環境

在國際原油市場方面，以沙烏地阿拉伯為首的石油輸出國組織(OPEC)，聯合俄羅斯領導的其他產油國家(non-OPEC)，106 年 1 月正式結盟(簡稱 OPEC+)，首度執行 OPEC+ 減產協議，俾助市場穩定。

為減緩嚴重特殊傳染性肺炎(COVID-19)疫情對原油市場衝擊，109 年 4 月 OPEC+ 達成史上最大規模減產協議，自 109 年 5 月起執行；惟 111 年 2 月爆發俄烏戰爭後，美國



與歐盟陸續宣布禁止進口俄國海運石油，帶動油價飆漲，各界普遍認為 OPEC+ 應加速增產穩定油價，OPEC+ 遂訂於 111 年 8 月提前回收承諾削減量完畢。

隨著俄烏戰爭引發供給面失調，且後疫情時代需求加速回升，111 年 3 月上旬英國北海布倫特(Brent)原油價格漲至 137 美元/桶以上，創 97 年 7 月上旬以來最高價，截至 111 年 6 月下旬維持 120 美元/桶附近；112 年 Brent 原油價格走向，將視俄烏戰爭局勢、歐美制裁俄國程度、COVID-19 疫情發展、OPEC+ 生產決策、美國頁岩油開採情況、全球景氣動向與石油需求成長等因素而定。

在國內油品供給方面，目前主要有本公司及台塑石化兩家煉油公司。本公司在高雄煉油廠(含石化第五輕裂工廠)於 104 年底關廠後，現在擁有大林與桃園 2 座煉油廠，大林廠蒸餾暨相關工場更新投資計畫於 106 年 11 月完工，總設計原油煉量為每日 60 萬桶。台塑石化麥寮煉油廠於 89 年 3 月正式投產，95 年已達日煉 54 萬桶之規模，而台塑石化之煉油設施較本公司新穎、能源耗用量低、重油轉換率高，且採煤為燃料，單位生產成本因此較本公司為低。為提升競爭力，本公司自 91 年起即積極進行煉製結構改善，新增之相關工場均已完工投產，相對提高重油轉化率，增產高附加價值油品；另成立海外貿易據點，擴大油品貿易機會，提高油品獲利能力。

本公司長期肩負充分供應國內油品需求的使命，而 109 年起 COVID-19 肆虐下，全球經貿活動停滯，能源需求驟降致國際原油價格崩跌，各能源公司承受鉅額存貨跌價損失。110 年 5 至 6 月我國疫情嚴峻並提升三級警戒，限縮經貿活動，為配合政府穩定物價政策，國內汽油、柴油、燃料油、天然氣與液化石油氣之產品售價未能足額調整，以合理反映成本，造成本公司 109 年與 110 年稅前虧損分別為新臺幣 77 億元及 471 億元。

此外，COVID-19 疫情加速全球朝「2050 淨零排放」發展及能源產業的重組與轉型，國際能源巨擘相繼發展綠能、減碳及新興業務。為因應能源轉型浪潮，本公司將持續以工安、環保作為企業營運的核心，除持續強化探勘、煉製、石化、油品行銷、天然氣等核心事業外，將透過新興投資、轉投資及研究發展等計畫，掌握低碳趨勢並優化油氣價值，穩健發展綠能與減碳業務，追求企業永續發展。

另本公司原高雄煉油廠之土地擬規劃轉型為創新產業循環園區，同時引進創新材料、綠能、綠色環保科技、生物科技及其他高附加價值的相關產業，吸引中高階就業人口進駐提升產值。近期配合政策於業務區土地內成立 19 公頃之「循環技術暨材料創新研發專區」，設立「材料國際學院」及「循環技術暨材料創新研發中心」，另規劃其他業務區 36 公頃土地為支援服務及產業發展區，以完善「循環技術暨材料創新研發專區」之管理及服務，建構「研發、驗證、試量產、應用、產業」等功能完整之國際級綠色材料

循環生態鏈的研發園區。在工廠區土地規劃方面，除了積極與高雄市政府合作加速進行污染整治外，亦依行政院「美中科技戰下臺灣半導體前瞻科研及人才布局」，擇定高雄煉油廠為南部半導體 S 廊帶之材料研發核心，本公司配合提供土地，由高雄市政府辦理都市計畫變更及產業園區報編，期可促進北高雄市之經濟繁榮，並透過都市計畫重新規劃，連貫區域交通系統，增加都市開放空間及綠地，以提升周遭居民生活品質，並帶動地區發展。

為配合政府節能減碳之政策，除加強各主要生產工場管控單位能耗指標、改善設備效率以有效節能外，自 94 年起持續推動溫室氣體減量計畫，110 年溫室氣體排放量相較於 94 年已減量 30% 以上，另制定各項污染物處理及減量機制，降低對環境之影響。未來本公司將持續推動環保相關計畫，期達成「環境保護、經濟發展與能源運用」三贏局面。

## (二)銷售方面

### 1.天然氣

為充分穩定供應國內天然氣需求，擴大並分散天然氣進口來源，本公司之液化天然氣進口來源遍及中東、亞太區域、俄羅斯、澳洲、北美洲、中南美洲、非洲及歐洲等地，貨氣採購布局全球，以中長期契約供應為主，短約現貨為輔，達到穩定供應及分散氣源之目標。

108 至 110 年度天然氣銷量之年平均成長率為 8.45%，112 年度預計銷售成品天然氣 25,772 百萬立方公尺，較 111 年度 23,433 百萬立方公尺增加 9.98%（詳如表一）。

### 2.石油聯產品

國內油品市場目前主要仍為本公司與台塑石化兩強競爭的局面，在二家公司維持高設備利用率情形下，已經形成超額供給，過剩產品必須外銷去化。在政府推行節能減碳政策與全球性景氣成長趨緩下，油品市場需求亦受影響，本公司與台塑石化之競爭將更加激烈。面對油品競爭壓力，本公司除力行降低營運成本、改善油品品質及提升產值外，並持續推動加油站精緻服務與強化異業結盟、增加多角化業務收益、擴大通路附加價值；另並積極進行海外油品貿易，開拓國際市場以提高公司收益。

108 至 110 年度石油聯產品銷量之年平均成長率為-8.37%，其中主要油品之年平均成長率分別為液化石油氣-1.82%、汽油-5.19%、航空燃油-21.47%、柴油-16.33%及燃料油 5.56%。112 年度預計銷售石油聯產品 22,017 千公秉，較 111 年度預計銷量 22,896 千公秉，減少 3.84%（詳如表一）。

### 3.石油化學品

我國石化工業已建立完整的上中下游體系，目前維持由泛中油與台塑石化兩大石化體系並立局面。本公司擁有 2 座生產石化基本原料之輕油裂解工場，皆位於林園石

化廠，所生產之石化基本原料屬石化工業上游產品，乙烯年設計總產能為 107 萬噸。台塑石化擁有三套輕油裂解廠，乙烯年設計總產能高達 293.5 萬噸，主要為台塑集團自用。受中國大陸、中東及新興國家大量新增產能及以頁岩氣為進料之輕裂廠影響，石化產業競爭愈顯激烈，本公司將以整體效益性考量進行操作，以降低成本，提高獲利能力。

108 至 110 年度石油化學品銷量之年平均成長率為 1.57%。112 年度預計銷售石油化學品 3,475 千公噸，較 111 年度預計銷售量 3,819 千公噸，減少 9%(詳如表一)。

### (三)煉製生產方面

本公司肩負穩定供應國內油品需求的責任，為滿足工業與發電用燃料油的需求，以生產產值較低之重質油料為主。面對國內油品市場已全面開放，台塑石化煉油廠製程設備較本公司新穎，以及近年亞洲新興煉油廠陸續加入市場競爭，使本公司外銷油品面臨更大考驗。本公司積極進行設備汰舊換新、煉製結構改善等相關投資，以降低產業變化之衝擊。

108 至 110 年度原油及石油腦煉量之年平均成長率為 -4.24%，112 年度預計煉量 25,588 千公秉，較 111 年度預計煉量 26,343 千公秉，減少 2.87%。

108 至 110 年度原油產量之年平均成長率為 3.77%，112 年度預計原油產量為 486.8 千公秉，111 年度預計原油產量為 486.9 千公秉，減少 0.03%。

108 至 110 年成品天然氣產量(含進口 LNG 氣化生產量，不含存貨注入再生氣)之年平均成長率為 8.51%，112 年度預計天然氣產量為 26,263 百萬立方公尺，較 111 年度預計產量 23,872 百萬立方公尺，增加 10.02%。

108 至 110 年度石油聯產品產量之年平均成長率為 -3.65%。112 年度預計石油聯產品產量為 20,022 千公秉，較 111 年度預計石油聯產品產量 19,980 千公秉，增加 0.21%。

108 至 110 年度石油化學品產量之年平均成長率為 1.16%。112 年度預計石油化學品產量為 3,115 千公噸，較 111 年度預計石油化學品產量 3,465 千公噸，減少 10.11%(詳如表二)。

表一 銷售量

產品名稱	單位	108年度決算數		109年度決算數		110年度決算數		111年度預算數		112年度預算數	
		數量	環比	數量	環比	數量	環比	數量	環比	數量	環比
礦產品											
原油	公秉	261,426	149.06	259,518	99.27	283,212	109.13	485,479	171.42	485,373	99.98
天然氣	千立方公尺	352,610	830.86	389,432	110.44	392,132	100.69	581,591	148.32	706,005	121.39
液化石油氣	公噸	3,929		2,184	55.59	8,999	412.04	19,591	217.70	21,074	107.57
原油(多邊貿易)	公秉	10,727,704	121.35	12,414,333	115.72	11,012,790	88.71	6,600,000	59.93	7,800,000	118.18
成品天然氣	千立方公尺	21,733,213	98.02	23,554,348	108.38	25,560,250	108.52	23,433,390	91.68	25,771,519	109.98
石油聯產品	公秉	27,336,779	99.14	23,567,788	86.21	22,949,808	97.38	22,895,966	99.77	22,017,242	96.16
液化石油氣	公噸	573,053	97.25	588,618	102.72	552,338	93.84	528,600	95.70	519,410	98.26
汽油	公秉	9,973,406	95.63	8,991,347	90.15	8,965,178	99.71	9,723,748	108.46	9,280,330	95.44
航空燃油 (含煤油)	公秉	2,523,606	104.34	2,083,377	82.56	1,556,190	74.70	2,126,970	136.68	2,170,681	102.06
柴油	公秉	8,234,514	115.34	6,569,284	79.78	5,764,825	87.75	6,572,577	114.01	6,305,226	95.93
燃料油	公秉	3,812,626	80.46	2,899,797	76.06	4,248,371	146.51	1,925,869	45.33	2,431,592	126.26
其他油品	公秉	1,750,817	98.57	1,953,876	111.60	1,411,094	72.22	1,585,807	112.38	885,126	55.82
石油化學品	公噸	4,253,913	99.35	4,147,178	97.49	4,388,136	105.81	3,819,094	87.03	3,475,384	91.00

表二 煉產量

產品名稱	單位	108年度決算數		109年度決算數		110年度決算數		111年度預算數		112年度預算數	
		數量	環比(%)	數量	環比(%)	數量	環比(%)	數量	環比(%)	數量	環比(%)
煉量		27,666,275	103.13	24,876,480	89.92	25,371,366	101.99	26,343,063	103.83	25,588,001	97.13
原油	公 秉	23,763,205	106.98	20,543,276	86.45	21,854,071	106.38	21,064,344	96.39	21,602,740	102.56
石油腦	公 秉	3,903,070	84.60	4,333,204	111.02	3,517,295	81.17	5,278,719	150.08	3,985,261	75.50
產量											
礦品天然氣	千立方公尺	519,833	216.57	494,772	95.18	502,328	101.53	674,891	134.35	797,505	118.17
國內	千立方公尺	167,223	84.63	105,340	62.99	110,196	104.61	93,300	84.67	91,500	98.07
國外	千立方公尺	352,610	830.86	389,432	110.44	392,132	100.69	581,591	148.32	706,005	121.39
原油	公 秉	265,278	147.33	261,688	98.65	285,671	109.16	486,944	170.46	486,808	99.97
國內	公 秉	3,852	82.34	2,170	56.33	2,459	113.32	1,465	59.58	1,435	97.95
國外	公 秉	261,426	149.06	259,518	99.27	283,212	109.13	485,479	171.42	485,373	99.98
礦品液化石油氣	公 噸	3,929		2,184		8,999	412.04	19,591	217.70	21,074	107.57
成品天然氣	千立方公尺	22,341,125	98.57	24,156,799	108.13	26,305,889	108.90	23,872,397	90.75	26,263,438	110.02
石油聯產品	公 秉	22,145,007	103.73	20,593,203	92.99	20,559,703	99.84	19,980,217	97.18	20,022,132	100.21
液化石油氣	公 噸	347,617	99.99	361,338	103.95	364,459	100.86	334,176	91.69	355,082	106.26
汽 油 (含航空汽油)	公 秉	9,468,840	101.62	8,690,627	91.78	8,846,100	101.79	9,323,928	105.40	8,980,510	96.32
航空燃油 (含煤油)	公 秉	2,488,965	105.79	2,352,240	94.51	2,158,655	91.77	2,126,970	98.53	2,050,681	96.41
柴油	公 秉	6,975,491	115.30	5,555,787	79.65	5,473,513	98.52	5,777,627	105.56	5,860,276	101.43
燃料油	公 秉	2,241,395	84.48	2,906,921	129.69	3,106,608	106.87	1,800,195	57.95	2,141,979	118.99
其他油品	公 秉	338,348	98.82	430,716	127.30	312,241	72.49	343,965	110.16	343,147	99.76
石油化學品	公 噸	3,831,983	100.07	3,659,962	95.51	3,921,469	107.15	3,465,266	88.37	3,114,896	89.89

#### (四)探勘開發方面

配合國家政策，為掌握自有油氣能源及 2050 淨零排放之能源轉型，本公司積極加強國內外陸海域探勘工作、慎選國外目標國家與爭取新礦區。國內陸上除了繼續進行修井及低壓生產等計畫以盡力維持現有油氣產量，並進行地熱能開發及碳捕存試驗計畫；國內海域除目前執行 Husky 合作案外，並進行海域碳封存計畫前置作業。同時，積極在國外爭取與國際管理健全大油公司之探採合作機會，尋求合作探勘礦區或兼具合作開發生產之礦區。

##### 1.陸上油氣及地熱能探勘開發

在 106 至 110 年間，本公司持續於高屏地區施測二維震測線，整合本區現有陸海域測勘資料進行解釋，於 106 年提報萬丹 1 號探井鑽探建議書及 109 年完成「萬丹 1 號探井防砂風險應對及控制計畫」；110 年 8 月完成高屏地區整體儲油氣構造潛能評估，做為未來勘定井位之依據。除了高屏地區外，持續在陸上尋找新的探勘標的及盤點舊有油氣田附近之探勘潛力，在 109 年提報嘉義岸腳 1 號探井鑽探建議書進行審查，110 年完成白沙屯氣田旁之白沙屯 10 號探井鑽探建議及官田氣田鄰近區域可探構造評估，並於 110 年完成振盪震源及震測採集成套設備汰舊換新，並以新設備進行 110 年度關廟及屏東平原補測震測計畫。同時，為活化及加速老油氣田之生產開發，106 年 6 月完成錦水 86 號探井及出磺坑 149 號探井之鑽探建議書，110 年 10 月完成出磺坑 150 號探井鑽探建議書。錦水 84 號探井於 108 年 7 月開鑽，至 110 年 1 月因工程技術問題停鑽，規劃以錦水 87 號探井續探同一目標。

為執行政府積極推展綠能政策，地熱能探勘及開發已列為本公司重點業務。前期先以宜蘭縣土場-仁澤地區為首要目標，續之推展至北部大屯山區及花東地區。107 年於宜蘭縣土場-仁澤地區勘定仁澤 3、4 號地熱探井，108 年 7 月完成鑽井作業，108 年 11 月完成此 2 口井產能測試。另 108 年勘定土場地區 14、15 號地熱探井，於 109 年 9 月完成鑽探，土場 15 號地熱井依產能測試成果，初估單井發電量約 1.2MW。持續探勘宜蘭地區地熱潛能與分布範圍，進行評估與開發。111 年於宜蘭縣土場地熱區續鑽探土場 16、17 及 18 號共 3 口地熱探井，111 年第 3 季完成鑽井作業，預計於 112 年 8 月完成土場區 4MW 地熱發電設備建置。亦規劃於宜蘭地區進行二維震波測勘，期能協助深層地熱能開發作業。花東地區地熱能探勘於 111 年完成花蓮縣紅葉-瑞穗地區地熱地質調查計畫，核查面積共 72 平方公里，112 年續規劃於宜花東地區進行地熱地質核查。

##### 2.海域油氣探勘開發

與 Husky 公司合作之「台南盆地部分深水礦區合作探採契約」案，於 106 年進行

三維震測採集與資料處理，107 至 109 年進行三維震測資料處理與解釋，110 年依據解釋結果尋找鑽探目標，並進行風險評估聯合研究計畫以降低探勘風險，第二探勘期於 111 年 12 月 17 日屆期，Husky 公司須於 111 年 10 月 19 日前決定是否進入第三探勘期履行鑽井義務。

### 3. 國外油氣探勘開發

本公司近年來因經營策略及整體評估考量已陸續退出部分礦區，截至 111 年 6 月 30 日止，以海外石油及投資公司(OPIC)名義參與合計 8 國 10 礦區之合作探油案。

(1) 查德礦區奧瑞(Oryx)油田 106 年 5 月進入開發生產期，遂進行開發建設，109 年 2 月投產，穩定生產原油。

(2) 澳大利亞 Prelude 礦區於 107 年 12 月投產，穩定生產天然氣、凝結油及液化石油氣。澳大利亞 Ichthys 礦區包括 Ichthys 氣田及 WA-285-P 探勘礦區，Ichthys 氣田於 107 年 7 月投產，穩定生產天然氣及凝結油；WA-285-P 探勘礦區完成地質地物研究，進行鑽井前置作業，預計 112 年中鑽第一口探井。

(3) 尼日 Agadem 礦區現有 6 個油田生產內銷，同時進行滾動式開發，合併開發許可(Grand EEA)於 107 年 7 月生效，內容包括 112 個油田開發及尼日-貝南原油管線建設，預計 112 年底原油外銷。

(4) 厄瓜多礦區(包括 16 號礦區與 17 號礦區)已進入生產末期，原油產量遞減，16 號礦區契約於 111 年 12 月屆期，17 號礦區契約將於 114 年 12 月屆期。

(5) 美國加州 Guardfish 礦區於 107 年 10 月取得，108 年 11 月佐證井試生產成功，111 年 6 月投產，續進行生產測試，將依測試結果規劃後續生產方案。

(6) 印尼 East Seram 礦區於 108 年 9 月取得，109 年 11 月完成海域二維震測作業，110 年 7 月進入第 2 探勘期，111 年下半年進行陸上二維震測作業，後續依震測解釋結果選擇探勘井鑽探位置。

(7) 巴拉圭 Purity 礦區於 110 年 11 月取得，進行鑽井前置作業，111 年第 4 季鑽第一口探勘井，後續視鑽井結果決定 112 年是否再鑽探勘/佐證井 2 口。

(8) 索馬利蘭 SL10B/13 礦區於 110 年 12 月取得，進行鑽井前置作業，預計 112 年第 4 季鑽第一口探勘井。

112 年除積極於美、非、中東及亞太等地區進行油氣潛能評估爭取優良傳統礦區外，並持續關注非傳統礦區如美國頁岩油氣之探勘投資；此外並配合政府新南向政策，陸續於澳大利亞、印尼及馬來西亞等具優質油氣潛能礦區之國家進行油氣潛能評

估，積極爭取合作探勘及開發生產之機會，預期每兩年取得 1 個新礦區。

#### 4.陸海域碳封存計畫

另為配合政府積極推展減碳政策，達成本公司減碳目標，推動陸海域碳封存計畫。陸海域碳封存計畫參照多個具代表性之國際案例及相關規範，分成場址選定、場址特性分析、場址建置、營運及商轉、場址關閉等 5 大階段。另依據灌注能力、封阻潛能與封存安全性、大型排碳源及運輸成本等條件，陸上選定鐵砧山儲氣窖及桃園濱海區；海域選定苗栗、台中及彰化海岸線外 10~40 公里之台西盆地做為海域碳封存場址，規劃將二氧化碳從排放源處以管線或船運方式運輸至陸上接收站(儲槽)暫存，再由海底管線輸送至海域灌注井後導入至地層封存。111 年完成場址選定階段，並委託國際專業團隊進行碳封存概念設計。112 年進入場址特性分析階段，規劃進行場址調查、可行性研究及環境影響評估等工作。同時，尋求與國際大油公司洽談海域碳封存計畫合作機會。

#### (五)固定資產投資計畫方面

108 至 110 年度完成之計畫：無。

111 年度預計完成之投資計畫：M10701 煉製事業部桃園煉油廠 NO.1 鍋爐汰舊更新投資計畫。

112 年度繼續計畫為：(1) L10101 天然氣事業部台中廠二期投資計畫、(2) L10501 天然氣事業部台中廠至通霄站新設陸管投資計畫、(3) L10502 天然氣事業部第三座液化天然氣接收站投資計畫、(4) A10601 高雄港洲際貨櫃二期大林石化油品儲運中心投資計畫、(5) L10801 天然氣事業部永安廠增建儲槽投資計畫、(6) U10801 石化事業部 NO.19 鍋爐汰舊更新投資計畫、(7) A10901 四萬噸級成品油輪新建投資計畫、(8) L10901 天然氣事業部台中廠三期投資計畫、(9) E11001 示範級軟碳製程工場新建投資計畫、(10) L11001 天然氣事業部台中廠港外擴建(四期)投資計畫、(11) L11002 天然氣事業部第三座液化天然氣接收站二期投資計畫、(12) M11001 煉製事業部大林廠增產 0.3wt% 超低硫燃料油及改質瀝青生產中心投資計畫、(13) M11101 煉製事業部大林煉油廠汽油減苯及高質化投資計畫、(14) U11101 石化事業部煉化轉型產業升級投資計畫。

112 年度新興計畫為：L11201 天然氣事業部洲際液化天然氣接收站投資計畫。



## 貳、經營政策

本公司依上開願景及策略目標訂定以下經營政策：

### 一、關於執行政府政策者

- (一)配合「穩定物價方案，充足供應國內市場所需」政策，自 107 年 5 月 14 日起實施油價平穩措施，且國內汽柴油價格以維持亞鄰競爭國最低價為原則，並配合政府減輕民眾負擔，吸收國內天然氣或液化石油氣部分售價。
- (二)配合「推廣潔淨能源，擴大使用天然氣」政策，加速興建第三座液化天然氣接收站，致力擴大並分散天然氣進口來源，增建天然氣儲槽、管線等相關設施，積極擴大天然氣應用。
- (三)配合「行動支付普及」政策，開發自有支付 APP「中油 Pay」供顧客使用，並於直營站導入第三方/電子支付服務，開放使用 LINE Pay、LINE Pay Money、街口支付、Pi 拍錢包、歐付寶及橘子支付等行動支付服務交易，提供多元行動支付選擇。
- (四)配合「向海致敬」政策，建立巡查機制以定時清、立即清、緊急清為原則持續維護中油公司所轄海堤環境，以優化海洋環境品質。
- (五)配合「加強節約能源管理，提升能源使用效率」政策，落實設備維護汰舊，導入先進能源技術，持續執行自發性查核與改善機制，強化能源使用效率。
- (六)配合「智慧電動機車能源補充設施普及計畫」及「電動機車產業創新躍升計畫」，積極佈建電動機車充/換電站，提供顧客友善且便捷的能源補充環境，並建構節能減碳生活環境。
- (七)配合「桃園北區水資源回收中心再生水計畫」與桃園市政府及亞東石化公司簽訂再生水用水契約，俟完工後可率先使用該中心提供之再生水，響應循環經濟理念。
- (八)配合「推動產業創新，促進產業升級」政策，增加研發經費投入，加強研究發展，落實成果應用，以提升事業競爭力。

### 二、關於經營管理者

- (一)貫徹全員工安理念，落實標準作業程序，塑造優質的安全文化與紀律，同時導入大數據及 AI 等新興科技，打造智慧工安，提高管理成效，以營造友善健康職場環境，維護員工身心健康安全，以零重大職災為目標
- (二)配合環保政策，持續推動節能及溫室氣體減量，強化生態保育及污染整治工作，消弭潛在污染風險，並整合資源發展低碳能源及綠色材料，落實推動環保教育訓練與環教場所認證及營運，致力成為環境友善企業。

- (三)持續檢討油氣調價機制，使油氣價格合理化，落實使用者付費原則，追求企業永續經營。
- (四)落實風險控管機制，強化危機處理效能，維持優良信用評等，持續精進資安防護能量，降低公司經營風險，提升公司整體營運績效。
- (五)建立多元培訓管道，強化員工核心專業職能訓練，落實人員經驗傳承及輪調歷練，優化人力素質及運用效能，並持續推動產學合作延攬優秀學子，培育公司未來業務發展所需之人才。
- (六)厚植核心技術支援現場操作，聚焦前瞻科技研究力度，加速開發綠色能源及高值材料研究，並推動研發成果商業化，取得市場發展趨勢先機，發展創新應用服務，厚積公司升級轉型之動力。
- (七)重視地方發展，關懷社會弱勢團體，捐贈再生電腦幫助偏鄉學校提升教學品質，配合國家運動產業發展成立足球隊、協助培植國家優秀運動員，並積極推廣能源教育及辦理公益活動，提升企業形象，善盡企業社會責任。
- (八)落實資產營運管理，積極活化閒置或低度利用土地，提升資產運用價值，創造公司資產價值最大化。
- (九)持續研蒐國際能源發展趨勢及掌握市場動態，尋覓契機跨足海外市場，布局國內外油氣、石化及新能源等投資業務，發展國際競爭力，擴大營運版圖，開創產業價值，提升公司獲利。

### 三、關於供需配合者

- (一)穩定國內、外礦區油氣產量，推動綠色能源開發，積極取得併購國外優良油氣田與取得探勘權益機會。
- (二)關注國際能源市場之供需變化與價格波動，分散油氣進口來源，降低供應風險，優化輸儲調度靈活性，管控油品及天然氣安全存量，嚴加檢護儲槽與管線品質，穩定供應國內油品之需求。
- (三)因應市場供需趨勢，調整煉製結構，優化工場最適操作模式，提升煉製效益降低生產成本，落實各工場大修工作與提升大修品質，強化工場設備可靠度，提高整體產值與煉製績效，增加公司盈餘。
- (四)視市場變化調整行銷策略鞏固市占率，深耕會員精緻服務，提升品牌形象價值，拓展多角化業務，賡續優化加油站站體及硬體設備設施，並提供多元行動支付服務，提高顧客滿意度。

- (五)配合政府能源轉型政策，持續推動天然氣輸儲設備擴充計畫，提升供氣能力，強化輸儲調度彈性，並落實海陸管等各項設備檢測與維護，推動天然氣多元應用。
- (六)整合公司研發團隊能量，開發綠色環境友善材料或高值複合材料，發展相關先進技術，帶動國內產業升級轉型，提升產品附加價值與國際競爭力。
- (七)加強管線檢測維護與風險評估預防洩漏事件，提升地下管線 3D 圖資準確性，持續推動槽車裝卸及運輸智慧化管理，確保輸送安全，擴充產銷輸儲設備能量，即時因應市場動態提升調度效益。
- (八)持續強化探勘、煉製、石化、油品行銷、天然氣等核心事業發展，並積極開發國內外可能市場，拓展新通路或增加海外據點，擴大轉投資事業範疇，掌握市場趨勢擴大貿易獲利，提升公司競爭力成為多元發展之國際能源企業。

## 參、業務計畫

### 一、產銷營運計畫

#### (一)銷售

##### 1.產品銷量目標

##### (1)工業製品：

- A.成品天然氣：配合市場需要，以本地生產及進口兩種方式充分供應天然氣，112年度預計銷售 25,772 百萬立方公尺，較 111 年度預算銷量 23,433 百萬立方公尺，約增加 2,339 百萬立方公尺。
- B.石油聯產品：112 年度預計銷售 22,017 千公秉，較 111 年度預算銷量 22,896 千公秉，約減少 879 千公秉。
- C.石油化學品：配合石油化學工業之整體發展，供應中、下游所需石油化學品基本原料，112 年度預計銷售 3,475 千公噸，較 111 年度預算銷量 3,819 千公噸，約減少 344 千公噸。

##### (2)礦產品：

- A.原油：112 年預計銷量 485.4 千公秉，較 111 年度預算銷量 485.5 千公秉，減少 0.1 千公秉。
- B.礦品天然氣：112 年度預計銷量 706,005 千立方公尺，較 111 年度預算銷量 581,591 千立方公尺，增加 124,414 千立方公尺。
- C.礦品液化石油氣：112 年度預計銷量 21,074 公噸，較 111 年度預算銷量 19,591 公噸，增加 1,483 公噸。

##### 2.建立市場資訊蒐集系統

- (1)定期拜訪客戶，以瞭解客戶最新用油狀況，藉由訪談掌握市場訊息與未來發展趨勢，並依客戶需求提供最適解決方案。
- (2)彙整「客戶訪問報告」，隨時更新市場競爭動態並反映客戶意見，有助於制定因應策略。
- (3)建立客戶資料，掌握客戶購油變化，藉以蒐集客戶消費習慣，規劃最適銷售及促銷策略；為協助各地區漁會有效管理油槽及油品品質，每季定期至各漁會取油樣化驗，並提供用油相關資訊供參考。

(4)藉由「經濟部能源局網站」、「亞洲鄰近國家之當地油品情報網站」、「台塑石油公司網站」，以及參考「WTI、Dubai 及 Brent 等國際原油價格」，透過訂閱國際商情資訊以隨時掌握國內與國際油品市場行情與動態。

### 3.擴充營業設施

- (1)持續改善現有加油站實體設施，如站屋、公廁、雨棚、泵島等，提供顧客安全亮麗的加油環境，提升企業形象及加油站整體競爭力。
- (2)持續改善加油站現有老舊設施及機械設備，如：汰換地下管線、加油機、洗車機、3S 系統、桌上型刷卡機、自助加油設備等，以減少維修成本，確保加油站正常營運。
- (3)自助加油站：因應少子化趨勢、人員招募不易，持續增設自助加油設備，規劃增設 15 座自助站。
- (4)加油智能化系統：將 AI 影像辨識技術導入『加油站』場域，藉由新技術達成加油站自動化，提升加油服務及消費體驗。
- (5)因應複合商店、快保中心、洗車等多角化業務之需要，汰換或增購相關營運設備如冷凍櫃、洗車機、頂車機、拆胎機、3D 四輪定位平衡機等。
- (6)配合政府綠能政策，及依據經濟部 110 年 6 月 1 日「電動汽車充電基礎設施推動初步規劃」會議結論，110 年至 114 年規劃建置電動汽車充電基礎設施(充電樁)80 槍，並視電動車發展趨勢滾動式調整。
- (7)配合前鎮儲運所丙烷加臭工程完工，將滿足南部地區家用丙烷市場需求。
- (8)藉由運輸組管理組執行槽車運輸工作，彈性安排南氣北運及中運運能，達到協助去化南部過剩 LPG 問題，並改善 LPG 南北供需不平衡之問題；另每月定期規劃運量目標，配合煉廠運作需求，運用槽車運補，解決工廠操作面及儲槽調度等問題。
- (9)善用注儲工程處 LPG 儲槽及灌發設備，提升產銷調度彈性，並增加中部客戶提貨之便利性，以利強化中部市場競爭力。
- (10)規劃 112 年度深澳中心設備維修及汰換計畫，包含冷凍槽替代檢查、高壓球槽開放檢查、相關附屬設備汰換以及現場設備與系統之維修作業等，以提升現場操作安全及設備耐用性。

#### 4.加強服務

(1)為服務顧客，本公司自 90 年成立客戶服務室，96 年成立台南客服中心，透過設備與系統陸續建置完竣後，目前客戶服務管道計有：

A.1912、0800-036-188 服務電話含語音查詢服務

B.台灣中油全球資訊網服務信箱

C.傳真機服務

D.電話外撥關懷

E.簡訊通知服務

(2)為提昇顧客滿意度與服務精緻化，1912 及 0800036188 均為免付費電話，24 小時專人接聽(且全程錄音)，全年無休。客服中心電話服務工作已委由專業客服廠商執行，本公司人員則處理後續業務及監督廠商之服務品質，並針對複雜客戶問題處理、市場訊息問題蒐集及統計分析客訴問題等提供有關部門參辦。

(3)100 年 6 月完成 1912 中油服務專線開通，其範圍涵蓋(緊急通報、油氣安全、公共諮詢) 三大項目，客服中心服務對象由油品行銷事業部之客戶擴展為全公司對一般民眾的窗口客戶，整合客服中心親切快速服務及公司內部各單位專業服務，提升中油為民服務層次，促進公眾利益，善盡企業社會責任。

(4)101 年 4 月整合董事長、總經理、公關、政風與客服等五大信箱，由客服室擔任唯一收信單位，透過系統化，確認客戶信箱位址正確，再進行信件處理，由客服室直接回覆或分文給各單位辦理，主辦人只要於系統內輸入回信內容，客戶即可收到回覆信件與填寫滿意度調查問卷，透過系統完成無障礙溝通，較過去效率與品質皆提昇許多。

(5)111 年 1-6 月共接獲顧客詢問 94,287 案件、建議案 1,863 件、批評案 564 件、申訴案 51 件及其他(含肯定認同等)437 件，合計案件數為 97,202 件。大多數案件已由客服中心和客服室即時或 1 個工作日內完成服務，只有 4,823 件須後送主辦單位協助回電(信)給客戶。案件處理時間平均為 3-6 個工作天，若屬複雜或查證費時之案件則可能超過 6 個工作天，因案件查詢費時或多次連絡客戶未果，則辦理時間可能超

過 6 個工作天。一般逾期案件有 4 件，逾期率 0.01%。屬消費者爭議案件（顧客申訴案件）共 51 件，皆無逾期且妥適完成處理。

(6) 為精準處理客服後送案件，本公司已建置完善客服案件管理系統與作業流程，相關客服內部管理措施如下：

- A.系統稽催管理:依案件緊急狀況設定稽催日期，當各單位因故未於稽催日期前完成時，客服案件管理系統會自動催辦直至案件處理完成。
- B.人工稽催管理:客服室隨時檢視主辦單位案件分派情形，視狀況辦理人工稽催或調整授權權限，俾便順利分派案件。每月初再針對上月未完成案件，每日辦理人工催辦，俾便於次月 8 日(遇假日順延)前完成結案。
- C.特急件管理:當顧客不滿情緒高漲，執意要求主辦單位立即回覆顧客之特急案件，於案件開立時，同時以簡訊通知主辦單位主管於 1 個工作日內，回覆客戶電話，避免增加後續處理難度或衍生更多問題。
- D.營運管理:每月結案完成，利用客服案件管理系統各項資訊，製作客服營運月報，分析該月營運狀況，陳核總經理。
- E.責任中心績效考評：客戶申訴案件透過客服案件管理系統統計分析，作為加油站責任中心績效考評項目，以激勵及規範加油站工作人員改善服務品質。

## (二)生產

### 1.油氣採收

#### (1)國內

參照未來國內市場需求量，配合液化天然氣進口量，訂定國內自產油氣採收量，112 年度預計生產礦品自產氣 91.5 百萬立方公尺（不含再生氣量 100 百萬立方公尺），與 111 年度預算量 93.3 百萬立方公尺相比減少約 1.8 百萬立方公尺；112 年度預計生產凝結油 1.435 千公秉，與 111 年度預算量 1.465 千公秉相比減少約 0.03 千公秉。

#### (2)國外：(本公司可分得量)

- A. 尼日 Agadem 礦區：112 年預計可分得原油 115 千公秉，相較 111 年度預算量 125 千公秉減少約 10 千公秉。
- B. 澳大利亞 Ichthys 礦區：112 年預計可分得海域凝結油 87 千公秉、天然氣 462,000 千立方公尺，凝結油相較 111 年度預算量 81 千公秉增加約 6 千公秉，天然氣相較

111 年度預算量 412,000 千立方公尺增加約 50,000 千立方公尺。

C. 澳大利亞 Prelude 礦區：112 年預計可分得凝結油 97 千公秉、天然氣 244,005 千立方公尺及液化石油氣 21 千公噸；凝結油相較 111 年度預算量 93 千公秉增加約 4 千公秉，天然氣相較 111 年度預算量 169,591 千立方公尺增加 74,414 千立方公尺，液化石油氣相較 111 年度預算量 19 千公噸增加約 2 千公噸。

D. 查德 Oryx 油田：112 年預計可分得原油 159 千公秉，相較 111 年度預算量 160 千公秉減少約 1 千公秉。

E. 美國加州 Guardfish 礦區：112 年預計可分得原油 28 千公秉，相較 111 年度預算量 26 千公秉增加約 2 千公秉。

## 2. 煉油目標

(1) 原油(含凝結油)：112 年度預計共有蒸餾工場 6 座（大林煉油廠 4 座、桃園煉油廠 2 座）煉製原油，經衡量油源供應並預估市場需求，訂定 112 年度原油提煉目標為 21,603 千公秉，其中大林煉油廠提煉原油 14,389 千公秉、桃園煉油廠提煉原油 7,213 千公秉及探採事業部自產原油 1 千公秉。

(2) 石油腦：112 年度預計進口石油腦 3,985 千公秉，供重組工場及輕油裂解工場提煉之用。

## 3. 產製目標

(1) 成品天然氣：112 年度成品天然氣（含液化天然氣氣化量）預計生產 26,263 百萬立方公尺，較 111 年度預算產量 23,872 百萬立方公尺，增加 2,391 百萬立方公尺。

(2) 石油聯產品：112 年度預計石油聯產品產量為 20,022 千公秉，較 111 年度預計石油聯產品產量 19,980 千公秉，增加 42 公秉，主要係在公司最大獲利前提下，以最適化模式規劃最適原油煉量，並以提高二次加工與精煉工場煉量為目標。

(3) 石油化學品：預計 112 年度石油化學品產量為 3,115 千公噸，較 111 年度預算產量 3,465 千公噸，減少 350 千公噸。

## 4. 生產管理

(1) 在整體經營上，北部油料業務以桃園煉油廠為中心，南部以大林煉油廠為中心，並兼負本公司油品外銷業務，石化業務則以林園石化廠為中心。

(2) 高雄煉油廠為遵守政府 104 年底關廠承諾，全部煉製工場均已依計畫於 104 年 11 月停產，煉油缺口部分，已於 106 年 11 月在大林煉油廠興建日煉 15 萬桶蒸餾、日煉 5 萬桶輕質原油分餾、日煉 4 萬桶柴油加氫脫硫及日煉 3 萬桶煤油加氫脫硫工場



各 1 座，可充分供應國內所需油品需求。

- (3) 未來煉製策略將朝增產高品質、低污染油料及高價值石化下游產品如特用化學品等方向規劃，生產符合社會需要及環保規範要求產品。提升重油轉化率及操作彈性，嚴格控管半成品去化流程，提高產品產值，達到降低成本的目的。持續進行去瓶頸工作，以提升生產績效。
- (4) 配合政府非核家園及溫室氣體減量之能源政策，預期未來國內天然氣市場仍將持續成長，因此，為充分供應國內所需天然氣，本公司已陸續採取相關因應措施，包括氣源採購多元化；台中廠二期投資計畫增設 3 座儲槽、300 噸/時氣化設施及港內第二席碼頭；北部第三接收站投資計畫興建 2 座儲槽、1,200 噸/時之氣化設施(含 200 噸/時備用機組)及相關附屬設施；台中廠至通霄站新設一條 36 吋陸上輸氣管線；永安廠增建 2 座各 20 萬公秉地下型薄膜式儲槽及相關附屬設施，並增建 2 座 200 公噸/時之氣化設施；台中廠三期投資計畫增建 2 座儲槽、1,600 噸/時之氣化設施(含 600 噸/時備用機組)及相關附屬設施；台中廠四期投資計畫增建 4 座儲槽、1,600 噸/時之氣化設施(含 600 噸/時備用機組)及相關附屬設施。

### (三) 原油、原料油及成品油採購

#### 1. 原油：

112 年度預計進口原油 21,601,305 公秉，料價(FOB)約需 11,480,885,966 美元(平均每公秉 531.49 美元，亦即按每桶 84.5 美元估列)；運費約需 316,769,039 美元(中東原油外租油輪 100%承運，租率以 WS60.1 估列；西非及其他原油均由外輪承運，外輪租率非洲以 WS61.0 估列)，保險費約需 335,623 美元。以上原油 CIF 價格總計約需 11,797,990,628 美元，平均每公秉 CIF 價格約 546.17 美元。由於油價、運費及保險費深受國際經濟政治影響，實際執行時將有出入，在所難免。

#### 2. 原料油：

- (1) 預計進口石油腦 3,985,261 公秉，CIF 總價約需 2,208,033,857 美元，平均每公秉 CIF 價格 554.05 美元。
- (2) 預計進口甲醇 48,097 公秉，CIF 總價約需 18,322,552 美元，平均每公秉 CIF 價格 380.95 美元。
- (3) 預計進口液化天然氣 26,303,505 千立方公尺，CIF 總價約需 14,714,644,229 美元，平均每千立方公尺 CIF 價格 559.42 美元。

### 3.成品油：

- (1)預計進口液化石油氣 203,499 公噸，CIF 總價約需 178,954,986 美元，平均每公噸 CIF 價格 879.39 美元。
- (2)預計進口丙烷、丁烷 78,765 公噸，CIF 總價約需 69,265,153 美元，平均每公噸 CIF 價格 879.39 美元
- (3)預計進口甲基第三丁基醚 533,980 公秉，CIF 總價約需 419,451,970 美元，平均每公秉 CIF 價格 785.52 美元。
- (4)預計進口燃料油(低硫) 450,000 公秉，CIF 總價約需 301,320,000 美元，平均每公秉 CIF 價格 669.60 美元。
- (5)預計進口汽油(92 無鉛)300,000 公秉，CIF 總價約需 181,812,000 美元，平均每公秉 CIF 價格 606.04 美元。
- (6)預計進口酒精 240 公秉，CIF 總價約需 442,760 美元，平均每公秉 CIF 價格 1,761.5 美元。
- (7)預計進口柴油 450,000 公秉，CIF 總價約需 281,209,500 美元，平均每公秉 CIF 價格 624.91 美元。
- (8)預計進口原油 7,800,000 公秉，CIF 總價約需 4,145,622,000 美元，平均每公秉 CIF 價格 531.49 美元。
- (9)預計進口石油腦 506,000 公秉，CIF 總價約需 280,278,460 美元，平均每公秉 CIF 價格 553.91 美元。
- (10)預計進口苯 272,109 公秉，CIF 總價約需 249,904,544 美元，平均每公秉 CIF 價格 918.4 美元。
- (11)預計進口乙烯 42,000 公噸，CIF 總價約需 41,785,380 美元，平均每公秉 CIF 價格 994.89 美元。
- (12)預計進口柏油 60,000 公噸，CIF 總價約需 52,273,260 美元，平均每公秉 CIF 價格 871.22 美元。

### (四)油氣及地熱能探勘

#### 1.陸上油氣及地熱能探勘

##### (1)測勘計畫：

地質調查：於花蓮縣瑞穗地區實施地熱地質核査，合計核査面積 60 平方公里。

地球物理測勘：於宜蘭地區實施二維震波測勘，震測測線長度 120 公里。

(2)鑽鑿探井：

112 年預計完成探井 3 口。

**2.海域油氣探勘及開發**

A.Husky 合作契約區：鑽井風險評估聯合研究計畫。

B.台灣海域礦區自力探採：進行探勘前置作業。

**3.國外油氣探勘及開發：**

(1)探勘

預計在澳大利亞、印尼、巴拉圭及索馬利蘭等現有礦區與新取得目標國家礦區實施震測資料蒐集、處理及解釋，鑽鑿探井及佐證井等相關工作。

A.澳大利亞 IchthysWA-285-P 礦區：進行鑽井前置作業，預計112年中鑽鑿第一口探井。

B.印尼 East Seram 礦區：111年進行陸上二維震測，後續依震測解釋結果選擇探井鑽探位置。

C.巴拉圭 Pirity 礦區：進行鑽井前置作業，預計111年第4季鑽鑿第一口探井，後續視鑽井結果決定112年是否再鑽鑿探井/佐證井2口。

D.索馬利蘭 SL10B/13礦區：進行鑽井前置作業，預計112年第4季鑽鑿第一口探井。

(2)新取得目標國家礦區

112年取得之經營礦區進行震測與資料處理解釋、新井之鑽探及開發生產前之佐證等工作。

**(五)油氣田併購及油氣權益**

取得之國外礦區若屬開發期，則由本公司編列「油氣權益」預算支付購買價金；另經營中礦區之油氣田開發生產之資本支出費用亦以「油氣權益」預算來支應。包含：

- 1.新油氣田併購。
- 2.生產礦區之開發投資（油氣權益）。
- 3.非傳統能源之併購：如美國地區之頁岩油氣權益取得。

## (六)工安環保及衛生

## 1.環境保護

## (1)預算金額

單位：新臺幣千元

七大類	項目內容	金額
1.企業營運成本	污染預防支出、全球性環境保護支出、資源循環支出	3,032,895
2.供應商及客戶之上下游關連成本	綠色採購、資源回收再利用、推行環境保護而提供之產品服務所衍生支出、減少環境衝擊所衍生之包裝容器上額外支出	25,928
3.管理活動成本	環保教育訓練、取得驗證及證照所衍生之支出、環境的監控及量測支出、對環境影響之處理處置支出、環境保護之保險支出	262,692
4.研究開發成本	因環境保護研究開發產品之衍生支出、產品銷售階段為減低控制環境衝擊而衍生之研究支出、環境影響評估支出	122,164
5.社會活動成本	自然保護、造林、美化環境等環境改善所衍生支出、贊助社區居民環境公益活動、贊助環境團體等支出、公告、宣導環境資訊、資料等支出	196,474
6.損失及補償成本	環境問題解決、賠償、補償、處罰及訴訟等所衍生支出、城市景觀和居住環境品質維護	56,492
7.規費稅捐等其他費用	政府開徵空污、土污、水污及其他規費	4,731,669
合計		8,428,314

## (2)工作目標

本公司為善盡企業社會責任及提昇整體環境品質，除配合政府環保政策，致力減輕所屬各事業部、廠、場、處、站於生產及輸儲銷售過程中所造成之污染外，並積極提高油品品質及執行空污品質改善計畫，以協助達成整體環境保護之目標。

A.加強工廠之操作維護管理、落實執行稽核，以確實發揮各項污染防治設施之功能，提昇整體環境品質。

B.持續進行各廠處之環境保護工作及污染防治設備之操作維護工作。

C.總公司、探採事業部、煉製事業部、石化事業部、溶劑事業部、液化石油氣事業

部、油品行銷事業部、天然氣事業部、潤滑油事業部、興建工程處、煉製研究所及探採研究所均已通過 ISO 14001 驗證多年，並依 ISO 14001 規範落實執行環保事項，持續提昇環保績效。

D.推動各單位溫室氣體盤查及納管排放源之查證作業與溫室氣體減量計畫擬定、執行，加強能源及用電管理提升能源使用效率，以達溫室氣體排放之降低。並參與掌握溫室氣體減量及管理法相關子法之訂定及因應。

E.輔導協助各單位土壤與地下水定期監測，並規劃、推動污染改善工作減輕環境影響，完成解除列管目標。

F.新興投資計畫均依環評規定進行環境影響評估工作，經主管機關審查通過後執行投資計畫，落實施工及營運期間之環評承諾，減輕環境衝擊。

## 2.工業安全

### (1)預算金額

單位：新臺幣千元

六大類	項目內容	金額
1.企業營運成本	工業安全環境支出、工業安全作業支出	1,269,947
2.供應商及客戶之上下游關連成本	承攬商管理及服務所衍生支出、設備及原物料安全性採購之支出、客戶因工安防護之產品服務之支出、供應商/客戶有關之支出、發包工程工安措施支出	288,453
3.管理活動成本	工安教育訓練支出、設備購置之成本及驗證費之支出、監控及檢測相關設備維修之支出、公告、宣導工安資訊、資料支出、工安保護之保險支出、工安防護所需之其他支出	549,229
4.研究開發成本	工安及消防防護所研究開發之支出	28,220
5.社會活動成本	工安公益活動支出、贊助工安及消防團體之支出、對外工安及消防相關活動之支出	1,021
6.損失及補償成本	火災化災等工安事故處理支出、工安問題解決、賠(補)償、處罰及訴訟之支出	110
合計		2,136,980

## (2)工作目標

- A.定期召開職業安全衛生委員會議，擬訂各項保障職業安全與衛生之建議與措施，依決議落實執行，全面提升安全績效。
- B.辦理本公司職業災害統計、分析及重大事故調查，並研定防範對策，舉辦預防事故再發生之教育訓練、安全專業課程及經驗交流分享等活動。
- C.積極推行安全證照及學分訓練制度，並落實「職業安全衛生教育訓練規則」規範之複訓教育，以提升工作人員應有之知能。
- D.辦理危險性機械設備之檢查工作，確保工作環境安全，以維護工場生產順利。
- E.以風險管理觀念為中心，從計劃、執行、查核、審查（PDCA）管理循環架構，落實職業安全衛生管理系統有效運作。
- F.落實安全衛生查核工作，遍及探勘、煉製、行銷、工程及研究等單位，並積極推動工安分級查核，全面實施安全維護自主管理活動。
- G.推動消防設備檢修及緊急應變業務，達成預防火災、搶救災害、維護設備安全之目標。
- H.推動風險管理機制，引進國際之製程安全管理相關要素，採漸進式及系統性之方法，推動製程安全之自主管理，逐步建立有系統、邏輯、目標及可量化管理績效之製程安全管理體系框架，以提升製程操作安全，降低重大事故發生之風險。
- I.規劃機械預防保養系統，持續推動建置設備完整性管理制度。
- J.強化承攬商管理，落實工作許可機制及查核工作。

## 3.衛生

## (1)預算金額

單位：新臺幣千元

五大類	項目內容	金額
1.衛生直接成本	健康檢查支出、醫務所相關支出、衛生器材設備支出	93,539
2.衛生間接成本	其他間接因衛生保護所衍生支出	20,103
3.衛生管理活動成本	衛生教育訓練、為發展、執行衛生管理系統及取得驗證所衍生支出、為監測及測量作業環境影響衝擊之支出、健康檢查管理軟硬體設備之支出、衛生防護保險之支出	15,391
4.衛生研究開發成本	因健康保護所研究、開發產品之支出、產品製造階段為減低人員健康衝擊而衍生之研究支出	204

五大類	項目內容	金額
5.衛生社會活動成本	居民健康公益活動費之支出、贊助衛生團體費之支出、對外相關健康活動之支出	6,821
6.衛生損失及補償成本	人員健康問題解決、賠(補)償、處罰及訴訟等所衍生支出	136,058
合計		272,116

## (2)工作目標

- A.配合「勞工健康保護規則」法規辦理員工健康檢查、醫療保健、辦理臨廠健康服務業務，並實施健康管理及健康促進，以維護員工身心健康。
- B.配合危害通識新法規公布，全面建立化學物質危害通識制度，加強危害物之宣導訓練，維護作業勞工安全與健康。
- C.辦理作業環境監測與測定等衛生管理工作，確保工作環境安全，使生產順利。
- D.加強提供防護器具、衛生器材設備及急救器材之使用及維護，並辦理衛生宣導或急救訓練，以期正確有效使用衛生相關器材。
- E.辦理一般性或法令規定之衛生教育或證照訓練，強化工作人員應有衛生知識。
- F.積極參與政府衛生機關舉辦之衛生活動及衛生社會活動，以提昇公司公益形象。
- G.推動流行性傳染疾病之預防整備及防疫應變，補充發放防疫物資，清潔消毒工作場所，維護員工健康，降低疾病傳播風險。

## (七)研究發展

1. 112 年度研究發展之預算支出 3,698,758 千元(包括營業支出 2,739,611 千元及資本支出 959,147 千元兩部份)，占本公司之營業收入 0.30%。
2. 工作目標：112 年度研究發展工作重點可分為智慧綠能、高值材料、循環經濟及智慧安環等四大領域。有關各領域重點工作計畫概述如下：

### (1)智慧綠能

地熱探勘與開發規劃研究、智慧能源技術開發、特用化學品開發及應用研究-高能量密度電池安全電解質開發及應用、新能源技術開發計畫、太陽光電系統維運、儲能材料及前瞻電池製程研究、重質油轉化精碳材料之試量產研究。

### (2)高值材料

潤滑油脂新配方開發與應用、高階碳系材料應用技術開發、生物技術應用與生技產

品開發、特用化學品開發及應用研究-Beyond 5G 高頻基板材料開發、環保及生質塗覆材料開發、碳五提純之試量產研究。

### (3) 循環經濟

生質精煉技術、海洋資源開發-冷排水利用。

### (4) 智慧安環

台灣中部地區地下水資源研究、地下環境污染調查與改善技術研究、國外礦區評估、台灣西南海域礦區評估、二氧化碳封存技術研究、煉化工場材料設備及輸儲管線安全研究、分析技術在煉化及高值產品之應用研究、煉油製程改善與節能研究、石化製程改善與節能研究、油氣產品品質監測和性能提升、環境淨化及污染改善研究、綠能材料分析技術開發、產品碳足跡盤查及查證。

## (八) 經營管理

### 1. 提升營運績效

近年來本公司國內外經營環境面臨嚴峻挑戰，109年起全球爆發 COVID-19 疫情，以及近期國際油價及液化天然氣市場價格大幅走揚，在考量疫情對國內產業及民眾經濟面之影響，為減輕民眾負擔，本公司配合政府穩定物價政策，吸收國內油氣產品部分售價，致未能足額調整產品售價以反映成本，造成營收及盈餘減少，嚴重衝擊經營績效，財務結構持續惡化。在此艱困的經營環境，本公司仍戮力達成穩定供應國內所需油氣及石化原料之使命，並持續以工安環保為根基，強化探勘、煉製、石化、油品行銷及天然氣等核心事業，同時，配合政府能源轉型政策，持續拓展綠能事業及執行空氣污染改善計畫，並進行各項增加收益與降低成本計畫，以提升經營績效與競爭力。

另在政府宣示「台灣 2050 淨零排放路徑及策略」之架構下，本公司已規劃「優油、減碳、潔能」三大策略，涵蓋進口、生產、銷售端，進行淨零布局。從短期的低碳轉型，到中長期的零碳發展，多面向打造零碳能源系統，提升能源系統韌性，開創綠色能源。未來將持續滿足全民能源需求，並為達到 ESG：環境永續、社會共融、公司治理的三贏而努力，成為帶動台灣永續發展的新動能，繼續為國家作出貢獻。

### 2. 生產製造改善

在整體經營上，北部油料業務以桃園煉油廠為中心，南部以大林煉油廠為核心，大林煉油廠並兼負本公司油品外銷業務；石化業務則以林園石化廠 2 座輕油裂解工場為中心，所產石化基本原料主要供應高雄林園及仁大工業區之泛中油體系石化廠。



112 年度推動 1 項新興專案計畫，於高雄港洲際貨櫃中心第二期大林石化油品儲運中心第二區，新建四座 18 萬公秉地上型液化天然氣儲槽及 1,600 噸/時之氣化設施，並於西南側海域新建外廓防波堤及港域設施，自廠區計量站埋設兩條 36 吋陸上輸氣管線至大林電廠內之新設大林隔離站；遠程規劃將輸氣管線與大林蒲配氣站銜接，串連既有輸氣管網，並與永安接收站備援供應大高雄地區用戶，提升供氣穩定性。

另為穩定油、氣、石化上游原料之供應，充分滿足民生及產業發展需求，持續戮力推動「天然氣事業部台中廠二期投資計畫」、「天然氣事業部台中廠至通霄站新設陸管投資計畫」、「天然氣事業部第三座液化天然氣接收站投資計畫」、「高雄港洲際貨櫃二期大林石化油品儲運中心投資計畫」、「天然氣事業部永安廠增建儲槽投資計畫」、「石化事業部 NO.19 鍋爐汰舊更新投資計畫」、「四萬噸級成品油輪新建投資計畫」、「天然氣事業部台中廠三期投資計畫」、「示範級軟碳製程工場新建投資計畫」、「天然氣事業部台中廠港外擴建(四期)投資計畫」、「天然氣事業部第三座液化天然氣接收站二期投資計畫」、「煉製事業部大林廠增產 0.3wt% 超低硫燃料油及改質瀝青生產中心投資計畫」、「煉製事業部大林煉油廠汽油減苯及高質化投資計畫」、「石化事業部煉化轉型產業升級投資計畫」共 14 項繼續專案計畫。

### 3.強化資訊管理

本公司整體資訊發展係參考「數位國家創新經濟發展方案」與「國家資通訊安全發展方案」，同時考量公司未來轉型六大發展策略，並落實資通安全管理法之規範，研提四項策略與十五項行動方案，分列如下：

#### (一)策略一：推動關鍵性任務系統

- A.方案 1—優化行銷資訊系統，持續推動顧客關係管理，提昇加油站精緻服務及品質管控，提高客戶滿意度，善用通路規模與策略聯盟，擴大品牌價值，活絡多角經營。
- B.方案 2—精進煉製石化系統，提高設備可靠度，降低成本、提升產值，降低工安事件，提高設備煉產績效。
- C.方案 3—強化探採資訊系統，引進專業震測資料解釋系統，提昇震測資料處理品質，增強探勘資料庫，研究分析穩定國內外現有礦區產量，強化探勘解釋評估系統，擴大國外探勘。
- D.方案 4—擴充管理資訊系統，滿足多元化資訊需求，簡化作業流程，減少人工作

業，即時掌握各項管理資訊。

## (二)策略二：運用智慧科技提升競爭力

- A.方案 5—開放資料應用，增進公司企業經營透明度，提升與民眾溝通之有效性，提供民眾便利的數位服務。
- B.方案 6—雲端運算平台佈建，整併軟硬體資源，導入伺服器虛擬化，建置公司私有雲，配合公司營運核心需求佈建最佳化資源配置。
- C.方案 7—工業 4.0/物聯網 AIoT 應用，推動智慧型整合感控、物聯網、邊緣運算、智慧製造等技術於生產、油氣管線、工安環保、儲槽設施之應用，提升公司工作效率。
- D.方案 8—大數據/人工智慧應用，建置大數據及高速運算平台，培育大數據、人工智慧人才，進行大數據應用資料整合作業、經營管理資訊視覺化設計、顧客關係管理、油槽監控系統資料整合等，推廣大數據及與人工智慧應用，有效提升公司決策與營運效率。

## (三)策略三：強化資安防護能量

- A.方案 9—推動資安治理制度，以支持公司資安策略與目標之達成，確保資安風險有效管控，掌握公司資安全局。
- B.方案 10—落實資安防護基準，鑑別資訊系統安全等級，掌握重點保護標的並進行風險評鑑，遵循領域關鍵基礎設施防護基準，採行適當安全控制措施，確保資訊防護縱深。
- C.方案 11—建立資安聯防機制，建置資安資訊分享平台 (ISAC)、資安通報 (CERT) 及資安聯防監控 (SOC) 之資安聯防平台，強化跨域資安聯防及預警機制，有效因應全球性資安威脅。
- D.方案 12—強化關鍵基礎設施防護，提升關鍵資訊設施防護 (CIIP) 能量，加強實體與環境防護及組織管理等防護機制，提升安全防護等級，納入資安監控中心加強監控。

## (四)策略四：推動資源共享方案之整合與控管

- A.方案 13—整合 IT 資源管理，運用虛擬化技術，整合公司 IT 資源，建立快速部署應用系統環境機制。
- B.方案 14—強化 IT 組織與控管，資訊應用採專業分工，資訊管理與服務採地域分

工，透過資源共享方式服務各單位，滿足使用者需求。

C.方案 15—厚植人員能量，提升人員資訊與資安專業職能，推動專業認證、IT/OT 跨領域資安人才培育，落實核心知識傳承，紮根關鍵技術，培育優質資訊與資安人才。

## (九)人力資源

### 1.預算員額

- (1)112 年度預算員額 17,650 人，包括派用 5,419 人、約聘 43 人、僱用 12,160 人及約僱 28 人。
- (2)為因應行政院規劃將所管關鍵基礎設施資通安全專責人力調整為專職人力，112 年擬增加派用預算員額 16 人，另本公司「103~112 年核心人力提前進用規劃方案」業奉經濟部同意備查在案，112 年應扣抵歸還人數計 86 人（派用 9 人、僱用 77 人），綜上，112 年度預算員額較前 1 年減少 70 人。

### 2.員工訓練計畫

配合國際化、自由化及企業化經營之整體發展，除持續辦理各階層人員訓練，以養成並提昇人力資源素質外，將加強事業部及海外經營人才培訓、員工第二專長及轉業訓練、以及工安證照類相關訓練，112 年度預計自辦訓練 2,700 班，自委辦訓練共計 80,000 人次（包括消防訓練、加油站工讀生訓練），獎勵國內進修（含空中大學、空中行專、大專院校及研究所）160 人次，另獎助國外進修 1 人次、國外研究 2 人次。

### 3.人事管理改進措施

- (1)配合本公司企業化經營需要，研修（訂）各項人事法規。
- (2)廣續本公司組織改進工作，持續檢討各事業單位組織規程、權責劃分、分層負責、人力及職位配置標準，並進行人力更新等工作，增進工作效率及生產力。
- (3)配合公司經營策略及業務發展需要，評估整體用人需求，合理調整組織及人力結構，以擷節費用為原則、充分運用人力資源，提升整體經營績效。
- (4)依據本公司各級工作人員輪調實施要點規定，加強辦理輪調，增進員工工作歷練，熟悉各項業務，並儲備各級主管人才。
- (5)重視工會訴求和勞資會議決議，將辦理情形告知工會或勞資會議。重大人事管理改進措施，邀集勞方、資方代表參與研商，充分考量雙方意見，降低勞資爭議，增進勞資和諧。

## (十)儲運

- 1.政府儲油共得標 156 萬公秉，各標案將於 110 年、111 年、112 年陸續屆 4 年期滿再議價續約，112 年度儲槽租金約為 1,193,634 千元，惟若政府修訂石油管理法取消政府應運用石油基金儲存 30 天安全存量，且石油業者應儲備安全存量天數由目前 60 天安全存量提高到 90 天，屆時將無本項儲槽租金收入。
- 2.依據經濟部「石油管理法」與「天然氣事業法」、「高雄市既有工業管線管理自治條例」、各地道路主管機關道路挖掘管理自治條例等規定繳交行政規費，並實施長途管線之陰極防蝕整流站及測試站量測、管位偵測、緊密電位檢測、智慧型通管器(IP)檢測及開挖驗證、管線壓力測試、外部腐蝕直接開挖驗證、管線 GPS 定位、三維(3D)圖資測量、三維(3D)圖資更新製作、管線管理資訊系統及管線洩漏監測系統建置、管線 PI 系統規劃建置等管線完整性管理之工作，並委請專業機構進行第三方驗證。
- 3.為汰換現有老舊 5000 噸級環島油輪「寶山三號」及 4 萬噸級成品油輪「康運輸」，維持國內環島油運白油類油品之運輸能量。112 年繼續執行「環(離)島小噸位油輪汰換計畫」及「A10901 四萬噸級成品油輪新建投資計畫」。

## (十一)工程管理

- 1.定期上網填報投資計畫預算執行情形、標案資訊、工程內容及施工進度與預算執行情形等資料。
- 2.針對實際需求定期召開各種工程進度追蹤會議，瞭解各項工程所遭遇之困難，並設法協調、解決，以確保各項工程計畫的順利進行。
- 3.追蹤各單位、各計畫固定資產預算之執行，檢討執行進度，協助排除困難，以期固定資產預算之整體執行進度符合上級相關單位之要求，提昇公司之整體形象及年度考核成績。
- 4.年度結束對於執行結果進行檢討，並辦理獎懲作業，以激勵執行績效優良人員，並使績效不佳人員有所警惕。
- 5.更新 CNS 標準、國外 STANDARD CODE、本公司內部標準工程及器材規範等作為各工程部門規劃、設計、施工之依據，並建置網頁提供上網查詢。
- 6.充實台灣中油企業大學的課程內容及師資陣容，根據公司現有業務之需求及員工之工程專業需求，開辦各種與監工、工程品質、工地安全及各種機械設備操作、維護等相關訓練課程，各種課程結束、通過測驗後，即授予學員合格證書，為公司培養眾多之工程專業人員，並強化現有工程人員的專業能力，以提昇本公司工程人員之專業水準，年度預計開辦各

種工程專業課程 18 班次。

7. 依據年度工程品質督導計畫督導各單位工程品質至少 28 件，辦理督導作業時，就受查單位之簡報、現場及文件逐項實地查證是否符合契約、工程說明書、工程規範等規定，蒐集、發現客觀事實、缺失及建議彙整於督導紀錄中函送受查單位，並追蹤受查單位及轄屬部門至缺失改善完成為止，以提升工程品質；另每年輔導本公司提選優質工程之單位競逐經濟部工程品質優質獎及工程會工程品質金質獎。
8. 依據年度維修品質督導計畫督導各單位維修品質至少 28 件，查核受查單位設備檢修品質紀錄、維修紀錄與關鍵性設備備品管理。為推行設備妥善率降低非計畫性停爐，召開儀控或轉機改善指導組會議、工作組會議、轉機預防保養或改善工作組會議計至少 21 次。
9. 執行儀控及轉機設備改善計畫，於儀控或轉機改善會議中提改善方案，並進行調查及風險分類或改善，包含煉化燃氣五廠關鍵設備調查至少 120 套及風險分類或改善至少 30 套。

## (十二)營運資金之籌措

1. 本公司籌措營運資金來源為銀行透支、發行商業本票、週轉性借款、進口購油、購料融資等工具，詳述如下：
  - (1) 進口油料及購料所需融資：分別洽一般外匯指定銀行簽訂美元、歐元與日圓購油融資額度合計 11.1 億美元、購料融資額度 2.3 億美元，應足數所需。另外，透過遠期外匯操作來鎖定匯率，以降低美元兌新臺幣匯率波動之風險。
  - (2) 其他營運所需資金：本公司將隨利率走勢變化，以銀行透支、發行商業本票或洽借週轉性借款等方式交互運用，靈活調整借款天期，使資金調度更具時效性，確保資金成本最小化以降低利息費用，銀行透支額度新臺幣 346 億元、週轉性借款額度新臺幣 2,103 億元，應足數所需。
2. 另為維持公司永續經營，長期投資及探勘計畫持續增加，資金調度仍面臨挑戰，為降低流動性風險，部分營運資金將以銀行長借或公司債支應。112 年度發行公司債以公開募集為原則，預計發行期間不超過 10 年之無擔保公司債，利率決定方式採公開標售荷蘭標方式辦理，未來各年度償還資金來源主要為營運資金，不足數則另舉借支應。

## (十三)其他履行社會責任

本公司為國營事業，在追求營利的同時，不忘善盡企業社會責任，多年來致力環境保護及持續社會弱勢團體關懷，引領企業提升工業安全文化；參與社會公益，持續贊助年輕、有潛力之體壇菁英；贊助本土藝文活動；協助廠礦周邊建設，致力生態保

育，推動綠美化造林及暑期夏令營活動，關心地方人文，推廣環境教育，帶動地方進步不遺餘力。為使公司營運順暢，強化與社區居民之和諧關係，增益公司良好企業形象，編訂睦鄰工作計畫，以善盡社會責任，回饋地方。

112 年度睦鄰費用預算為 830,722 千元(其中營業支出 551,610 千元，資本支出 279,112 千元)，睦鄰工作要項及預算金額如下：

1.教育文化(補助鄰近中、小學校增設教學、圖書、照明、餐飲、衛生等器材設備)	81,840 千元
2.獎學金(獎助鄰近公立學校品學優良之學生)	4,231 千元
3.急難救助(當鄰近居民遭受災害、車禍、急病等意外時，致贈救助慰問金)	17,761 千元
4.低收入戶生活扶助(致贈政府登記有案之一、二、三級貧戶三節慰問金)	15,477 千元
5.老人、身心障礙福利設施(贊助老人、身心障礙及弱勢團體等增設醫療設施及慈善活動)	55,937 千元
6.地方民俗節慶活動	120,276 千元
7.地方體育文康活動	44,300 千元
8.村里民活動	94,585 千元
9.地方公共財建設及補助	262,468 千元
10.公益基金孳息及補貼	91,000 千元
11.其他	42,347 千元
12.睦鄰工作國內旅費(含活動查核、業務查核、睦鄰審查會等)	500 千元
合 計	830,722 千元

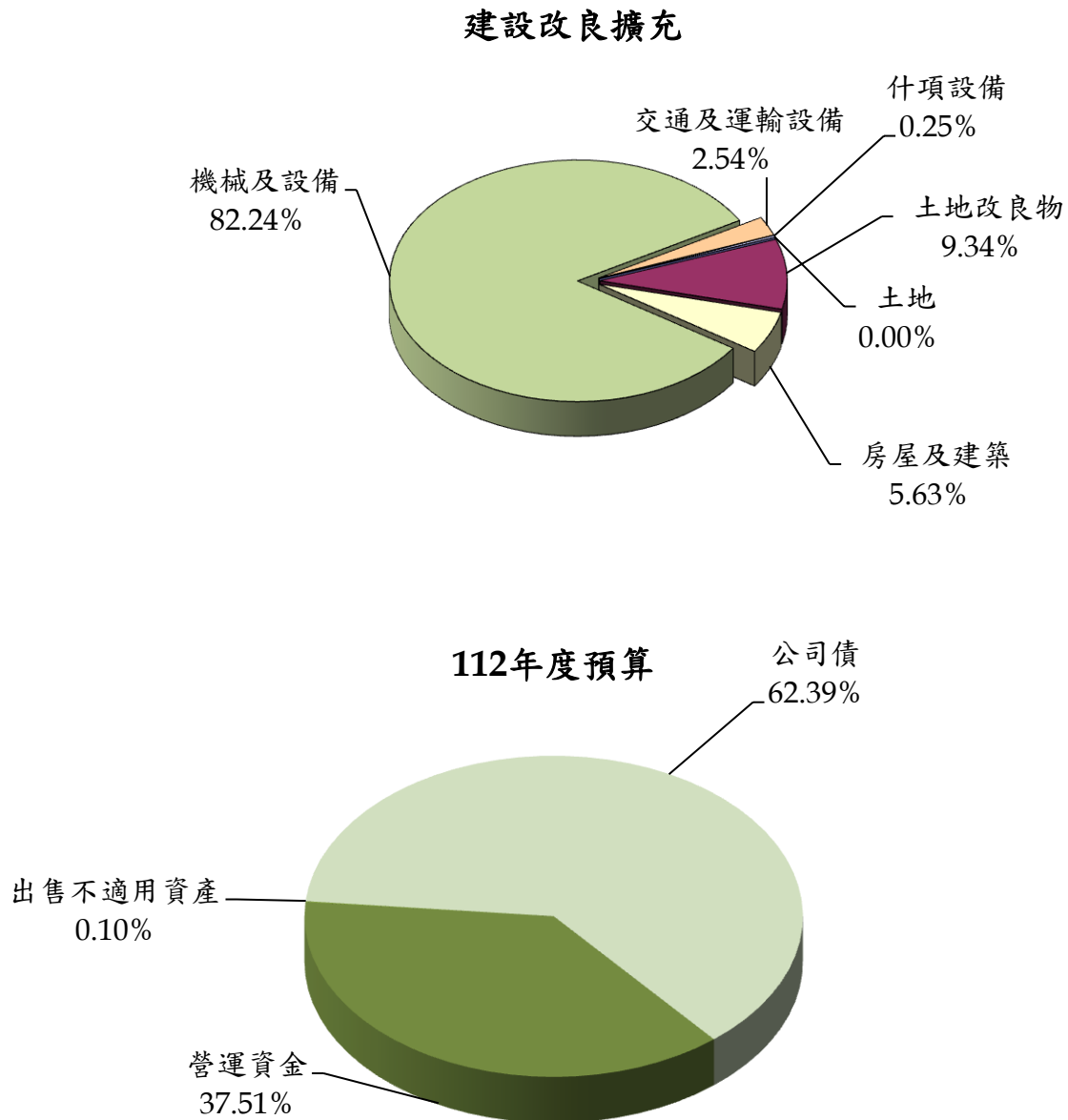
## 二、固定資產之建設、改良、擴充與其資金來源及其投資計畫之成本與效益分析

112 年度固定資產之建設、改良、擴充預算總額 61,255,504 千元，內容說明如下：

<b>(一)預算總額</b>	<b>61,255,504 千元</b>
1.專案計畫部分	43,173,326 千元
(1)繼續計畫	42,932,800 千元
(2)新興計畫	240,526 千元
2.一般建築及設備計畫	18,082,178 千元
(1)分年性項目	9,651,139 千元
(2)一次性項目	8,431,039 千元
<b>(二)資金來源</b>	<b>61,255,504 千元</b>
1.專案計畫部分	43,173,326 千元
(1)自有資金	14,958,419 千元
(2)外借資金	28,214,907 千元
2.一般建築及設備計畫	18,082,178 千元
(1)自有資金	8,082,178 千元
(2)外借資金	10,000,000 千元

**(三)112 年度固定資產建設改良擴充及其資金來源圖表。**

112年度固定資產建設改良擴充及其資金來源圖表



單位：新臺幣千元

建設改良擴充	112年度預算	資金來源	112年度預算
(一)不動產、廠房及設備	61,255,504	自有資金	23,040,597
土地	2,000	營運資金	22,977,493
土地改良物	5,720,766	出售不適用資產	63,104
房屋及建築	3,447,011	其他	0
機械及設備	50,374,482	外借資金	38,214,907
交通及運輸設備	1,559,086	國內銀行借款	0
什項設備	152,159	公司債	38,214,907
(二)投資性不動產	0		
合  計	61,255,504	合  計	61,255,504



## (四)專案計畫

1.繼續計畫：計有 14 項，本年度編列預算 42,932,800 千元，分述如下：

## (1) L10101 天然氣事業部台中廠二期投資計畫

A.計畫目的：供應「台電公司通霄電廠更新擴建計畫」及大潭電廠提升機組容量因數之天然氣新增需求，增加儲槽容量週轉天數及提昇供氣穩定與安全。另配合政府能源結構轉型政策及溫室氣體減量，天然氣發電占比將達 50%，提升台中廠卸收能量以充分穩定供應市場新增需求。

B.計畫內容：於台中廠區內新建 3 座 16 萬公秉地上型儲槽及 300 噸/小時氣化設施，及台中廠至烏溪隔離站 21.8 公里 26 吋輸氣陸管與 1 處開關站，增建台中廠第二席碼頭、相關設施及護岸工程等。

C.投資總額、執行期間及各年度分配額：

本計畫預計投資總額為 20,907,314 千元，本年度所需預算及各年度分配額如下表：

單位：新臺幣千元

年 度	預 算 數	資 金 來 源	
		自 有 資 金	外 借 資 金
101	35,000	7,000	28,000
102	1,112,074	234,121	877,953
103	2,155,128	470,366	1,684,762
104	2,864,615	559,799	2,304,816
105	5,307,043	1,310,840	3,996,203
106	3,385,643	940,173	2,445,470
107	0	0	0
108	169,785	32,889	136,896
109	479,917	92,606	387,311
110	799,168	383,091	416,077
111	1,444,806	607,340	837,466
112	3,154,135	1,148,045	2,006,090
合 計	20,907,314	5,786,270	15,121,044

註：本計畫歷次辦理計畫修正說明如次：

(1)第 1 次：因配合國家能源結構轉型政策，規劃增建台中港內港第二席 LNG 專用碼頭及相關設施，爰擬修正本計畫，經本公司檢討相關工程進度，於 106 年 6 月 23 日函報經濟部，經濟部 106 年 7 月 4 日經營字第 10603813000 號函同意悉數減列 107 年度預算數。本計畫修正案展延工期至 111 年 12 月完工，計畫投資總額不變，業經本公司 106 年 9 月 15 日第 675 次董事會決議通過，於 9 月 28 日函報經濟部國營事業委員會轉陳經濟部。經濟部 106 年 10

月 12 日函復同意。

- (2)第 2 次：本公司為配合浚挖工作船需改用低硫燃油、浚挖船機市場供需失衡，以及配合環差承諾等因素，及配合推動台中廠三期計畫，新增管線設施及材質升級，與營造工程物價波動等因素造成工程預算增加，辦理第 2 次計畫修正，投資總額由新臺幣 184.82 億元調整為新臺幣 193.54 億元，計畫期程維持不變。本計畫修正案業於 108 年 7 月 15 日經本公司第 696 次董事會核議通過，並於 108 年 7 月 31 日函報經濟部，本公司依審查意見修正後再於 108 年 9 月 27 日函報經濟部國營會轉陳經濟部，經濟部 108 年 10 月 25 日函復原則同意。
- (3)第 3 次：因第二席碼頭工程配合臺中市政府要求辦理都市設計審議致延後施工，及國際財務報告準則(IFRS)規定修改、營造工程物價上漲以及增編第二席碼頭工程預備費與環境監測費，辦理第 3 次計畫修正，投資總額由新臺幣 193.54 億元調整為新臺幣 209.73 億元，計畫期程展延一年至 112 年 12 月完工。本計畫修正案業經本公司 110 年 11 月 17 日第 724 次董事會核議通過，並於 110 年 11 月 26 日函報經濟部國營會轉陳經濟部，經濟部 111 年 1 月 21 日核轉行政院，行政院於 111 年 4 月 18 日函復同意辦理。

D.效益分析：本計畫預計現值報酬率 12.44%，投資回收年限為基年(108 年)後 9.44 年。

## (2)L10501 天然氣事業部台中廠至通霄站新設陸管投資計畫

- A.計畫目的：作為台中至通霄海管之備援管線，降低台中廠單一輸出管線之營運風險、並為永安至通霄海管之備援管線，降低永安廠海管北輸風險、增加北部天然氣管網之供氣能力，滿足北部陸管沿線新增 IPP 機組及民生工業用戶用氣成長需求，以達成穩定國家能源供應安全及提升整體天然氣輸儲系統操作彈性。
- B.計畫內容：自台中廠至通霄站興建一條約 35.8 公里 36 吋陸上輸氣幹線及新設一處隔離站。
- C.投資總額、執行期間及各年度分配額：

本計畫預計投資總額為 7,434,020 千元，本年度所需預算及各年度分配額如下表：

單位：新臺幣千元

年 度	預 算 數	資 金 來 源	
		自 有 資 金	外 借 資 金
105	73,067	26,450	46,617
106	431,377	149,900	281,477
107	628,364	208,230	420,134
108	487,254	185,308	301,946
109	308,596	104,398	204,198

110	952,212	331,339	620,873
111	1,282,070	462,692	819,378
112	3,271,080	1,130,654	2,140,426
合 計	7,434,020	2,598,971	4,835,049

註：本計畫歷次辦理計畫修正說明如次：

- (1)第 1 次：因開關計量站及隔離站相關土地費用增加及取得期程調整，辦理第 1 次計畫修正調增投資總額 2.95 億元及展延工期 2 年至 111 年 12 月。本計畫修正案業經 108 年 6 月 19 日本公司第 695 次董事會核議通過，再於 108 年 7 月 4 日函報經濟部國營事業委員會轉陳經濟部鑒察。
- (2)第 2 次：本計畫因道路主管機關基於橋樑、道路安全，及當地居民抗爭等因素，新增推管長度，並受營建物價指數大漲及土地價購未如預期影響，辦理第 2 次計畫修正，投資總額由 54.87 億元調增至 74.34 億元，並展延工期 1 年至 112 年底。本計畫修正案業經本公司 111 年 5 月 18 日第 729 次董事會核議通過，於 111 年 5 月 26 日函報經濟部國營事業委員會轉陳經濟部，經濟部於 111 年 7 月 8 日函復原則同意。

D.效益分析：本計畫預計現值報酬率 4.44%，投資回收年限為計畫完成後 21.79 年。

### (3)L10502 天然氣事業部第三座液化天然氣接收站投資計畫

- A.計畫目的：供應台電公司「大潭電廠增建燃氣複循環機組發電計畫」及國內北部地區新增民生及工業用戶等用氣需求，北中南三座接收站分區供氣降低輸氣成本及風險，提升國內整體供氣穩定及安全。
- B.計畫內容：於觀塘工業區及專用港站址新建外廓防波堤及港埠設施、使用既有填區 13 公頃興建 2 座 16 萬公秉地上型液化天然氣儲槽及 900 噸/時氣化設施，既有填區與外海 LNG 碼頭以棧橋連接，並自廠界興建 36 吋陸上輸氣管線至大潭隔離站與現有之陸上輸氣管線銜接。
- C.投資總額、執行期間及各年度分配額：

本計畫預計投資總額為 96,562,438 千元，本年度所需預算及各年度分配額如下表：

單位：新臺幣千元

年 度	預 算 數	資 金 來 源	
		自 有 資 金	外 借 資 金
105	3,152,210	658,225	2,493,985
106	0	0	0
107	2,066,291	163,133	1,903,158
108	2,244,670	821,296	1,423,374

年 度	預 算 數	資 金 來 源	
		自 有 資 金	外 借 資 金
109	8,461,081	2,178,307	6,282,774
110	8,708,563	3,116,169	5,592,394
111	12,029,052	4,320,405	7,708,647
112	11,581,793	4,120,329	7,461,464
113	11,450,093	4,137,320	7,312,773
114	7,983,957	3,023,248	4,960,709
115	7,863,663	3,023,452	4,840,211
116	7,092,678	2,802,183	4,290,495
117	7,092,678	2,837,614	4,255,064
118	6,835,709	2,785,680	4,050,029
合 計	96,562,438	33,987,361	62,575,077

註：本計畫歷次辦理計畫修正說明如次：

- (1)第 1 次：調整分年投資金額，其他計畫內容不變(不影響原計畫目標能量、不增加投資總額及不調整工期)，業經本公司 105 年 11 月 18 日第 665 次董事會決議通過後，於 105 年 11 月 28 日函報經濟部國營會轉陳經濟部，經濟部 105 年 12 月 13 日函復原則同意。
- (2)第 2 次：本計畫於環評審查期間，因站址藻礁生態影響評估及發現一級保育類動物柴山多杯孔珊瑚等疑義，經評估後採「迴避替代修正方案」，該方案業經 107 年 10 月 8 日環保署第 340 次環境影響評估委員會審議通過，另鑑於市場變動等因素，辦理第 2 次計畫修正，投資總額由新臺幣 600.84 億元調整為新臺幣 660.12 億元，計畫期程維持不變，變更工作項目及工作排程，以符合實際情況。本計畫修正案業經本公司 108 年 6 月 19 日第 695 次董事會通過，並於 108 年 7 月 5 日函報經濟部，本公司依審查意見修正後再於 108 年 8 月 19 日函報經濟部國營會轉陳經濟部，經濟部 108 年 9 月 16 日函復原則同意。
- (3)第 3 次：本計畫為配合 110 年 5 月 3 日行政院宣布「三接外推方案」，工業港外推 455 公尺，避開水深 15 公尺以淺藻礁範圍，辦理第 3 次計畫修正，投資總額由 660.12 億元調增為 965.62 億元，並預計展延工期至 118 年 12 月。本計畫修正案業於 110 年 11 月 17 日經本公司第 724 次董事會核議通過，並於 110 年 12 月 21 日函報經濟部國營會轉陳經濟部，經濟部於 110 年 12 月 30 日核轉行政院，行政院於 111 年 3 月 21 日函復同意秉持節原則辦理。

D.效益分析：本計畫預計現值報酬率 0.63%，投資回收年限於計畫使用壽年(30 年)內無法回收。

## (4)A10601 高雄港洲際貨櫃二期大林石化油品儲運中心投資計畫

A.計畫目的：因應前鎮儲運所配合政府政策搬遷以及提供高雄廠關廠後輸儲設施調整之需求，並解決大林廠未來擴建所需用地，未來規劃成為臨港型之輸儲中心，有利國內油品產銷儲之調度彈性，提供本公司絕佳之貿易基地，整合為石化運籌中心，創造營收契機。

B.計畫內容：自 106 年起分區進行地質改良及輸儲設施建置，預計興建各式儲槽共 103 座，總容量 143.7 萬公秉，銜接大林廠、林園廠管線共 33 條及相關附屬建物及設備。

C.投資總額、執行期間及各年度分配額：

本計畫預計投資總額為 53,623,210 千元，本年度所需預算及各年度分配額如下表：

單位：新臺幣千元

年 度	預 算 數	資 金 來 源	
		自 有 資 金	外 借 資 金
106	53,837	18,603	35,234
107	700,385	241,327	459,058
108	1,049,324	403,567	645,757
109	4,874,667	1,874,797	2,999,870
110	3,181,249	1,214,097	1,967,152
111	6,018,141	2,305,537	3,712,604
112	13,860,860	4,765,032	9,095,828
113	23,884,747	9,646,273	14,238,474
合 計	53,623,210	20,469,233	33,153,977

註：本計畫因預算及工期皆不足，刻正辦理第 1 次計畫修正，投資總額擬由 536.23 億元調增為 768.31 億元，並擬展延工期 44 個月至 117 年 6 月。本計畫修正案業於 111 年 4 月 20 日經本公司第 728 次董事會核議通過，並於 111 年 5 月 3 日函報經濟部國營會轉陳經濟部，經濟部於 111 年 6 月 20 日核轉行政院審查中。

D.效益分析：本計畫預計現值報酬率 5.63%，投資回收年限為計畫完成後 24.05 年。

## (5)L10801 天然氣事業部永安廠增建儲槽投資計畫

A.計畫目的：(1)配合政府能源轉型政策規劃，提升天然氣供應能力，以因應未來國內產業燃煤、燃油改燃氣之用氣需求提升；(2)因應天然氣事業法，將提高儲槽容積天數及增訂安全存量天數之需求，並提升永安廠 LNG 儲存能力，降低超高週轉率，以降低營運風險；(3)符合本公司「充分供應國內天然氣需求、確

保供氣穩定及安全、達成合理利潤、推動長期營運計畫」之經營策略。

B.計畫內容：於永安廠內之儲槽預定地增建 2 座各 20 萬公秉地下型薄膜式儲槽及相關附屬設施，並增建 2 座 200 公噸/時之氣化設施。

C.投資總額、執行期間及各年度分配額：

本計畫預計投資總額為 28,934,761 千元，本年度所需預算及各年度分配額如下表：

單位：新臺幣千元

年 度	預 算 數	資 金 來 源	
		自 有 資 金	外 借 資 金
108	76,958	23,173	53,785
109	81,814	25,199	56,615
110	363,840	117,875	245,965
111	3,477,949	1,079,412	2,398,537
112	560,558	191,711	368,847
113	4,825,596	1,564,826	3,260,770
114	4,628,062	1,549,694	3,078,368
115	4,227,215	1,470,523	2,756,692
116	10,692,769	3,552,446	7,140,323
合 計	28,934,761	9,574,859	19,359,902

註：本計畫因預算及工期皆不足，辦理第 1 次計畫修正，投資總額由新臺幣 246.47 億元調增為新臺幣 289.35 億元，並展延工期 1 年至 116 年 12 月。本計畫修正案於 109 年 11 月 18 日業經本公司第 712 次董事會核議通過，並於 109 年 12 月 10 日函報經濟部國營會轉陳經濟部，經濟部 110 年 2 月 20 日核轉行政院，行政院於 110 年 5 月 11 日函復同意兼擲節原則辦理。

D.效益分析：本計畫預計現值報酬率 3.76%，投資回收年限為計畫完成後 24.66 年。

#### (6) U10801 石化事業部 NO.19 鍋爐汰舊更新投資計畫

A.計畫目的：因應環保最新空污法規，降低林園廠鍋爐空氣污染物排放濃度，及提升林園廠蒸汽供應系統之備載率及可靠度，擬汰換 NO.19 鍋爐，改建乙座 350 噸/時全燒氣高壓蒸汽鍋爐，以提升蒸汽供應系統之可靠度，確保煉製工場之正常運轉，減少煉製工場停爐損失風險，並改善環境品質。

B.計畫內容：改建現有 NO.19 高壓蒸汽鍋爐為 350 噸/時全燒氣高壓蒸汽鍋爐含排煙脫硝設備。

C.投資總額、執行期間及各年度分配額：

本計畫預計投資總額為 2,196,000 千元，本年度所需預算及各年度分配額如下表：

單位：新臺幣千元

年 度	預 算 數	資 金 來 源	
		自 有 資 金	外 借 資 金
108	1,098	366	732
109	214,000	71,333	142,667
110	706,662	235,554	471,108
111	453,905	151,302	302,603
112	746,335	248,778	497,557
合 計	2,122,000	707,333	1,414,667

D.效益分析：本計畫預計現值報酬率 6.38%，投資回收年限為計畫完成後 13.37 年。

E.本計畫 112 年度預算於立法院審查階段刪減 74,000 千元，暫使各年度預算合計數與投資總額不符，本計畫於 112 年度辦理計畫修正，投資總額將配合計畫修正結果調整。

(7) A10901 四萬噸級成品油輪新建投資計畫

A.計畫目的：汰換老舊四萬噸級成品油輪康運輸，維持白油類油品環島運輸能力，滿足 113 年以後國內市場需求。

B.計畫內容：新建四萬噸級成品油輪 1 艘。

C.投資總額、執行期間及各年度分配額：

本計畫預計投資總額為 1,702,880 千元，本年度所需預算及各年度分配額如下表：

單位：新臺幣千元

年 度	預 算 數	資 金 來 源	
		自 有 資 金	外 借 資 金
109	1,008	341	667
110	10	3	7
111	268,123	94,670	173,453
112	458,434	156,767	301,667
113	975,305	334,394	640,911
合 計	1,702,880	586,175	1,116,705

註：本計畫受國際船價上漲且造船市場轉趨熱絡影響交船時間，辦理第 1 次計畫修正，投資總額由新臺幣 13.29 億元調增為新臺幣 17.03 億元，並展延工期 1 年至 113 年 12 月。本計畫修正案於 111 年 3 月 9 日業經本公司第 727 次董事會核議通過。

D.效益分析：本計畫預計現值報酬率 6.02%，投資回收年限為計畫完成後 16.90 年。

(8) L10901 天然氣事業部台中廠三期投資計畫

A.計畫目的：(1)配合政府能源轉型政策規劃，114 年天然氣發電占比將達 50%目標，提升天然氣供應能力可達 1,000 萬噸/年，以因應未來國內產業燃煤、燃油改燃氣之用氣需求提升；(2)為符合《天然氣生產或進口事業自備儲槽容量》之修正，將逐年提高儲槽容積天數及事業存量天數之規定，並提升台中廠 LNG 儲存能力，降低設備利用率至 80%，以降低營運風險；(3)本計畫管線與既有一、二期管線連通可達相互備援功能，平常各自隔離操作供氣，若一、二期或三期設備發生異常時，可相互備援以降低設備異常對供氣的衝擊；(4)符合本公司「充分供應國內天然氣需求、確保供氣穩定及安全、達成合理利潤、推動長期營運計畫」之經營策略。

B.計畫內容：於臺中港西 11、12 號碼頭後線腹地增建 2 座地上型全容式儲槽、1,600 噸/時之氣化設施(含 600 噸/時備用機組)及相關附屬設施。

C.投資總額、執行期間及各年度分配額：

本計畫預計投資總額為 34,370,724 千元，本年度所需預算及各年度分配額如下表：

單位：新臺幣千元

年 度	預 算 數	資 金 來 源	
		自 有 資 金	外 借 資 金
109	602,127	200,709	401,418
110	562,255	176,423	385,832
111	1,730,971	497,558	1,233,413
112	8,251,728	2,750,576	5,501,152
113	12,934,960	4,311,653	8,623,307
114	7,303,244	2,434,415	4,868,829
115	2,985,439	995,146	1,990,293
合 計	34,370,724	11,366,480	23,004,244

註：本計畫因預算不足，辦理第 1 次計畫修正，投資總額由 175.36 億元調增為 343.71 億元，工期不變。本計畫修正案業於 110 年 6 月 16 日經本公司第 719 次董事會核議通過，並於 110 年 6 月 18 日函報經濟部國營會轉陳經濟部，經濟部 110 年 6 月 30 日核轉行政院，行政院於 110 年 10 月 4 日函復同意秉持節原則辦理。

D.效益分析：本計畫預計現值報酬率 1.21%，投資回收年限於計畫使用壽年(25 年)內無法回收。



## (9) E11001 示範級軟碳製程工場新建投資計畫

A.計畫目的：因應政府綠色能源產業政策，配合本公司電池材料研發，以達成轉型之目的，並解決重質油去化問題，提高重質油經濟價值，擬建置年處理 12 萬噸重質油料之示範級軟碳製程工場，以提供鋰電池產業需求。

B.計畫內容：新建之示範級工場單元包含(1)處理 12 萬噸/年重質油之延遲焦化工場；(2)5,000 噸/年軟碳生產工場~研磨分級和高溫碳化等單元。

C.投資總額、執行期間及各年度分配額：

本計畫預計投資總額為 7,987,529 千元，本年度所需預算及各年度分配額如下表：

單位：新臺幣千元

年 度	預 算 數	資 金 來 源	
		自 有 資 金	外 借 資 金
110	76,065	26,022	50,043
111	149,125	52,034	97,091
112	62,665	21,460	41,205
113	1,388,718	485,618	903,100
114	6,310,956	2,208,266	4,102,690
合 計	7,987,529	2,793,400	5,194,129

D.效益分析：本計畫預計現值報酬率 6.55%，投資回收年限為計畫完成後 11.40 年。

## (10) L11001 天然氣事業部台中廠港外擴建(四期)投資計畫

A.計畫目的：(1)配合政府能源轉型政策規劃，2025 年天然氣發電占比將達 50% 目標，提升天然氣供應能力達 1,300 萬噸/年，以因應未來國內產業燃煤、燃油改燃氣之用氣需求提升；(2)為符合《天然氣生產或進口事業自備儲槽容量》之修正，將逐年提高儲槽容積天數及事業存量天數之規定，並提升台中廠 LNG 儲存能力；(3)履行承租臺中港務分公司 W13 碼頭協議書「營運後十年即應調整使用港外碼頭為原則」之規定；(4)本計畫完成後，台中廠除可分擔永安廠營運部分用戶，供應國內其他既有之天然氣市場外，將新增供應中北部地區燃氣電廠及工業用戶新增用氣需求。

B.計畫內容：於臺中港北填方區(III)及南填方區(IV)-2 約 64 公頃用地，增建 4 座 18 萬公秉液化天然氣儲槽、1,600 噸/時之氣化設施(含 600 噸/時備用機組)及兩席卸收碼頭。

C.投資總額、執行期間及各年度分配額：

本計畫預計投資總額為 51,432,375 千元，本年度所需預算及各年度分配額如下表：

單位：新臺幣千元

年 度	預 算 數	資 金 來 源	
		自 有 資 金	外 借 資 金
110	1,000	342	658
111	140,376	46,791	93,585
112	35,659	12,777	22,882
113	4,372,293	1,566,518	2,805,775
114	8,637,369	3,094,622	5,542,747
115	12,894,159	4,619,758	8,274,401
116	16,160,390	5,789,993	10,370,397
117	9,191,129	3,289,348	5,901,781
合 計	51,432,375	18,420,149	33,012,226

D.效益分析：本計畫預計現值報酬率 3.19%，投資回收年限於計畫使用壽年(35 年)內無法回收。

(11)L11002 天然氣事業部第三座液化天然氣接收站二期投資計畫

A.計畫目的：(1)配合政府能源轉型政策規劃，114 年天然氣發電占比將達 50%目標，提升第三接收站天然氣供應能力，規劃營運量將達 600 萬噸/年，以因應未來北部市場用氣需求，並為符合法令及降低設備利用率，以提高供氣安全與穩定；(2)為規劃本公司未來北、中、南三座接收站分區供氣，降低南氣北輸之輸氣成本及營運風險，並利用已建置完整海、陸輸氣管網相互備援機制，以利區域性供氣，強化天然氣調度供應能力，提升天然氣儲運效率與供應安全；(3)為因應第三接收站一期 2 座儲槽之營運風險，提升第三接收站 LNG 卸收及輸儲能力，增加天然氣供應能量，並強化第三接收站輸儲操作及調度能力，以降低營運風險。

B.計畫內容：於觀塘工業區及專用港站址新建第二席碼頭等港埠設施、並使用既有填區 13 公頃及外海填區 21 公頃，興建 6 座 18 萬公秉地上型液化天然氣儲槽及 1,200 噸/時(含備用 200 噸/時)之氣化設施，並與第一期設施銜接及合併操作營運。

C.投資總額、執行期間及各年度分配額：

本計畫預計投資總額為 52,185,158 千元，本年度所需預算及各年度分配額如下表：

單位：新臺幣千元

年 度	預 算 數	資 金 來 源	
		自 有 資 金	外 借 資 金
110	241,050	82,461	158,589

111	0	0	0
112	0	0	0
113	5,015,043	1,748,156	3,266,887
114	7,977,493	2,804,509	5,172,984
115	10,258,657	3,651,495	6,607,162
116	9,895,636	3,609,880	6,285,756
117	9,338,943	3,507,543	5,831,400
118	4,523,294	1,908,449	2,614,845
119	4,935,042	2,085,743	2,849,299
合 計	52,185,158	19,398,236	32,786,922

D.效益分析：本計畫預計現值報酬率 2.67%，投資回收年限於計畫使用壽年(35 年)內無法回收。

(12) M11001 煉製事業部大林廠增產 0.3wt%超低硫燃料油及改質瀝青生產中心投資計畫

A.計畫目的：(1)生產硫含量低於 0.3wt%的超低硫燃料油及硫含量低於 0.5 wt%低硫海運燃油；(2)構建南部瀝青產銷中心，供應高品質瀝青。

B.計畫內容：興建日煉 3 萬桶的真空蒸餾單元、8 仟桶的溶劑脫柏油單元、改質瀝青及塗料瀝青生產裝置、瀝青儲槽及摻配系統、第九柴油加氫脫硫工場設備更新、以及相關附屬設備。

C.投資總額、執行期間及各年度分配額：

本計畫預計投資總額為 7,018,596 千元，本年度所需預算及各年度分配額如下表：

單位：新臺幣千元

年 度	預 算 數	資 金 來 源	
		自 有 資 金	外 借 資 金
110	51,707	17,464	34,243
111	122,600	40,885	81,715
112	765,262	267,440	497,822
113	2,548,053	890,480	1,657,573
114	3,530,974	1,236,552	2,294,422
合 計	7,018,596	2,452,821	4,565,775

D.效益分析：本計畫預計現值報酬率 11.05%，投資回收年限為計畫完成後 8.60 年。

## (13)M11101 煉製事業部大林煉油廠汽油減苯及高質化投資計畫

A.計畫目的：(1)配合環保署法規修訂，生產苯含量低於 0.8% (v/v)的汽油摻配料；  
(2)萃取裂解汽油中所含之苯、甲苯、二甲苯(Benzene、Toluene、Xylene，BTX)及九碳烴(C9+)等石化產品，以供應石化下游原料。

B.計畫內容：興建日煉3.2萬桶的芳香烴萃取工場(含芳環化裝置)、相關儲槽與公用設施及附屬設備。

C.投資總額、執行期間及各年度分配額：

本計畫預計投資總額為 7,577,591 千元，本年度所需預算及各年度分配額如下表：

單位：新臺幣千元

年 度	預 算 數	資 金 來 源	
		自 有 資 金	外 借 資 金
111	39,732	13,416	26,316
112	183,411	63,058	120,353
113	1,282,208	440,346	841,862
114	3,190,398	1,103,731	2,086,667
115	2,881,842	1,025,699	1,856,143
合 計	7,577,591	2,646,250	4,931,341

D.效益分析：本計畫預計現值報酬率 6.90%，投資回收年限為計畫完成後 11.65 年。

## (14)U11101 石化事業部煉化轉型產業升級投資計畫

A.計畫目的：為因應未來全球電動車市場成長趨勢，同時配合政府能源轉型政策，減少煉油廠汽柴油產出，配套新建輕油裂解工場，做為建構 COTC 煉化一體之配套佈局，多產之石化原料除能彌補泛中油體系石化業者原料缺口，更可藉新製程、低能耗與經濟規模等優勢，降低生產成本，強化本公司在石化基本原料市場上之競爭力。

B.計畫內容：於林園廠及高值化園區 A 區新建年產 100 萬噸乙烯之輕油裂解工場及其附屬工場、相關公用與輸儲設備，同時聯產丙烯、丁二烯、苯、甲苯、二甲苯等石化基本原料。

C.投資總額、執行期間及各年度分配額：

本計畫預計投資總額為 82,325,946 千元，本年度所需預算及各年度分配額如下表：

單位：新臺幣千元

年 度	預 算 數	資 金 來 源	
		自 有 資 金	外 借 資 金
111	684,956	234,220	450,736
112	880	293	587

113	1,000	333	667
114	18,043,351	6,238,674	11,804,677
115	19,710,302	6,961,253	12,749,049
116	20,678,248	7,457,011	13,221,237
117	23,207,209	8,506,238	14,700,971
合 計	82,325,946	29,398,022	52,927,924

註：本新興計畫業於109年12月16日經本公司第713次董事會核議通過，於109年12月31日函報經濟部國營會轉陳經濟部，並通過110年7月5日經濟部審查會議。本公司業依經濟部審查意見修正可行性研究報告，於110年7月16日函報經濟部國營會轉陳經濟部，經濟部刻正審議中。

D.效益分析：本計畫預計現值報酬率5.90%，投資回收年限為計畫完成後12.40年。

2.新興計畫：計有1項，本年度編列預算240,526千元，說明如下：

(1)L11201 天然氣事業部洲際液化天然氣接收站投資計畫

A.計畫目的：(1)配合政府能源轉型政策「非核、減煤、增氣、展綠」，天然氣用量日益增加，為穩定供氣需要。(2)提升本公司整體儲槽容積及存量天數，以符合能源局《天然氣生產或進口事業自備儲槽容量》逐年提高儲槽容積天數之規定。(3)降低永安廠過高之負載率，以利永安廠進行輸儲設備之檢修或汰換計畫，並解決永安廠以南管網末端壓力偏低的問題；未來海管計畫完成後可備援永安廠，提升供氣穩定性。(4)提供高雄南部及鄰近地區既有及新增電廠、工業及民生用戶之穩定氣源及鍋爐改燃需求。

B.計畫內容：於高雄港洲際貨櫃中心第二期大林石化油品儲運中心第二區，新建四座18萬公秉地上型液化天然氣儲槽及1,600噸/時之氣化設施；於西南側海域新建外廓防波堤及港域設施，並自廠區計量站埋設兩條36吋陸上輸氣管線至大林電廠內之新設大林隔離站；遠程規劃將輸氣管線與大林浦配氣站銜接，串連既有輸氣管網，並與永安接收站備援供應大高雄地區用戶。

C.投資總額、執行期間及各年度分配額：

本計畫預計投資總額為94,931,658千元，本年度所需預算及各年度分配額如下表：

單位：新臺幣千元

年 度	預 算 數	資 金 來 源	
		自 有 資 金	外 借 資 金
112	240,526	81,499	159,027
113	1,347,358	462,433	884,925

114	15,065,428	5,161,432	9,903,996
115	24,266,541	8,430,433	15,836,108
116	23,660,291	8,422,680	15,237,611
117	17,781,254	6,605,529	11,175,725
118	8,124,378	3,446,232	4,678,146
119	1,576,627	1,267,590	309,037
120	2,869,255	1,713,209	1,156,046
合 計	94,931,658	35,591,037	59,340,621

D.效益分析：本計畫預計現值報酬率-4.11%，投資回收年限於計畫使用壽年(35年)內無法回收。

#### (五)一般建築及設備計畫：

##### 1.不動產、廠房及設備部分：

(1)土地 2,000 千元。

(甲)煉製用土地改良物 2,000 千元。

(2)土地改良物 112,500 千元。

(甲)業務用土地改良物 8,000 千元。

(乙)煉製用土地改良物 104,500 千元。

(3)房屋及建築 852,409 千元。

(甲)探勘用房屋及建築 39,135 千元。

(乙)業務用房屋及建築 621,067 千元。

(丙)煉製用房屋及建築 89,170 千元。

(丁)研究用房屋及建築 81,000 千元。

(戊)工程用房屋及建築 22,037 千元。

(4)機械及設備 16,008,311 千元。

(甲)訓練用機械及設備 4,838 千元。

(乙)探勘用機械及設備 1,644,835 千元。

(丙)業務用機械及設備 6,782,144 千元。

(丁)煉製用機械及設備 6,769,854 千元。

(戊)研究用機械及設備 803,008 千元。

(己)工程用機械及設備 3,632 千元。

(5)交通及運輸設備 995,092 千元。

(甲)訓練用交通及運輸設備 216 千元。

- (乙)探勘用交通及運輸設備 17,577 千元。
  - (丙)業務用交通及運輸設備 492,672 千元。
  - (丁)煉製用交通及運輸設備 470,740 千元。
  - (戊)研究用交通及運輸設備 7,637 千元。
  - (己)工程用交通及運輸設備 6,250 千元。
- (6)什項設備 111,866 千元。
- (甲)訓練用什項設備 311 千元。
  - (乙)探勘用什項設備 12,440 千元。
  - (丙)業務用什項設備 31,695 千元。
  - (丁)煉製用什項設備 61,663 千元。
  - (戊)研究用什項設備 4,837 千元。
  - (己)工程用什項設備 920 千元。

### 三、長期債務之舉借及償還

#### (一)112 年度舉借項目及金額：

國內部分：

- (1)金融機構 13,400,000 千元
- (2)公司債或一年以上循環票券 48,800,000 千元。

以上共計 62,200,000 千元，主要係支應固定資產投資計畫、轉投資、充實營運資金及償還債務之用。

112 年度發行公司債以公開募集為原則，預計發行期間不超過 10 年之無擔保公司債，利率決定方式採公開標售荷蘭標方式辦理，未來各年度償還資金來源主要為營運資金，不足數則另舉借支應。

#### (二)112 年度長期債務償還

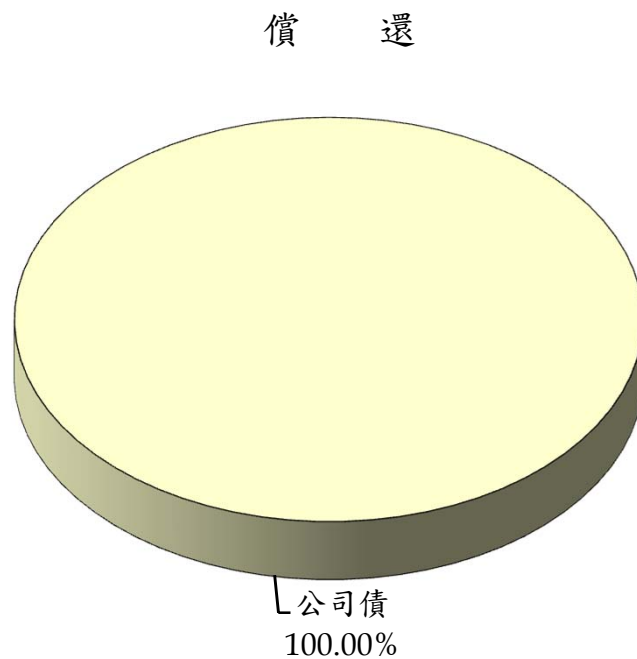
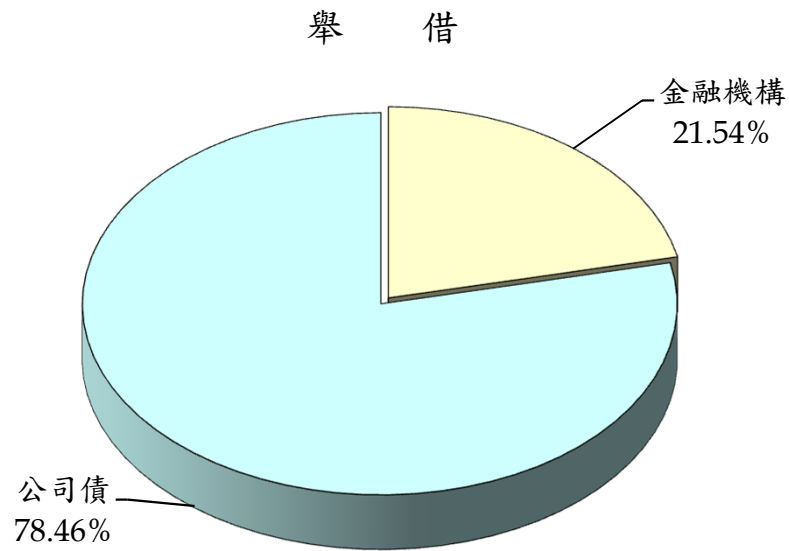
國內部分：

- (1)公司債 13,000,000 千元。

以上共計 13,000,000 千元，主要係由營運資金償還。

#### (三)112 年度長期債務之舉借及償還圖表。

## 112年度長期債務之舉借及償還圖表



單位：新臺幣千元

舉借長期債務	112年度預算	償還長期債務	112年度預算
國內部分	<b>62,200,000</b>	國內部分	<b>13,000,000</b>
金融機構	13,400,000	金融機構	0
公司債	48,800,000	公司債	13,000,000
合 計	<b>62,200,000</b>	合 計	<b>13,000,000</b>



#### 四、資金之轉投資及其盈虧之估計

(一)資金轉投資之估計：112 年度本公司預計增加轉投資為 7,365,244 千元。

本公司擬參與中東地區天然氣投資計畫 5% 股權，計畫總投資額共 862,499,640 千元，所需資金規劃全額由股東出資，依據本案合資協議書草案規定，需同時入股合資公司及合資操作公司。

本公司依持股比例 5% 擬分別投資合資公司 10,931,261 千元及合資操作公司 150 千元，並自 112 年至 116 年分 5 年編列「中東地區天然氣投資計畫」轉投資預算，為配合計畫投入時程，本公司擬就合資公司及合資操作公司分別編列 112 年度投資預算 7,365,094 千元及 150 千元，共計 7,365,244 千元。

(二)盈虧之估計 (1 美元：30 新臺幣)

112 年度轉投資事業預計共可獲得投資收益新台幣 579,280 千元，其內容如下：

1. 中美和石油化學股份有限公司

本公司持股率 38.57%，以權益法認列，預計投資損失新台幣 192,755 仟元。

2. 中殼潤滑油股份有限公司

中殼工廠業於 103 年底關廠，並無營業收入，污染控制計畫 105 年 12 月奉環保局核定，106 年 1 月開始進行污染整治，規劃於 111 年 12 月完成整治，112 年進行解散清算作業，預計本年度人事行政費用淨損 28,400 仟元，本公司持股 49%，以權益法認列，預計投資損失新台幣 13,916 仟元。

3. 國光電力股份有限公司

本公司持股率 45%，以權益法認列，預計投資收益新台幣 66,196 千元。

4. 淳品實業股份有限公司

本公司持股率 49%，以權益法認列，預計投資收益新台幣 74,730 千元。

5. 環能海運股份有限公司

本公司持股率 48%，以權益法認列，預計投資收益新台幣 70,129 千元。

6. 臺灣證券交易所股份有限公司

本公司持股率 3%，本年度預計獲配現金股利 61,512 千元，分類為透過其他綜合損益按公允價值衡量之金融資產，預計投資收益新台幣 61,512 千元。

7. 台灣國際造船股份有限公司

本公司持股率 2.55%，分類為透過其他綜合損益按公允價值衡量之金融資產，預計

無投資收益。

8.海外投資開發股份有限公司

本公司持股率 5.78%，分類為透過其他綜合損益按公允價值衡量之金融資產，預計無投資收益。

9.越南台海石油公司

本公司持股率 35%，以權益法認列，預計投資收益新台幣 6,474 千元。

10.卡達燃油添加劑股份有限公司

本公司持股率 20%，本年度預計獲配現金股利 336,850 千元，分類為透過其他綜合損益按公允價值衡量之金融資產，預計投資收益新台幣 336,850 千元。

11.尼米克船東控股股份有限公司

本公司持股率 45%，以權益法認列，預計投資收益新台幣 192,376 千元。

12.尼米克船舶管理股份有限公司

本公司持股率 45%，以權益法認列，預計投資收益新台幣 5,668 千元。

13.宏越責任有限公司

原預計 112 年 3 月底全廠(包括潤滑油摻配工廠及碼頭)完工商轉，惟預計於 110 年 8 月取得之碼頭施工許可尚未取得，潤滑油摻配工廠尚處營運初期，預估本年度淨損約 2,461 千美元，本公司持股率 40%，以權益法認列，預計投資損失新台幣 27,984 千元。

14.依序思液化天然氣股份有限公司

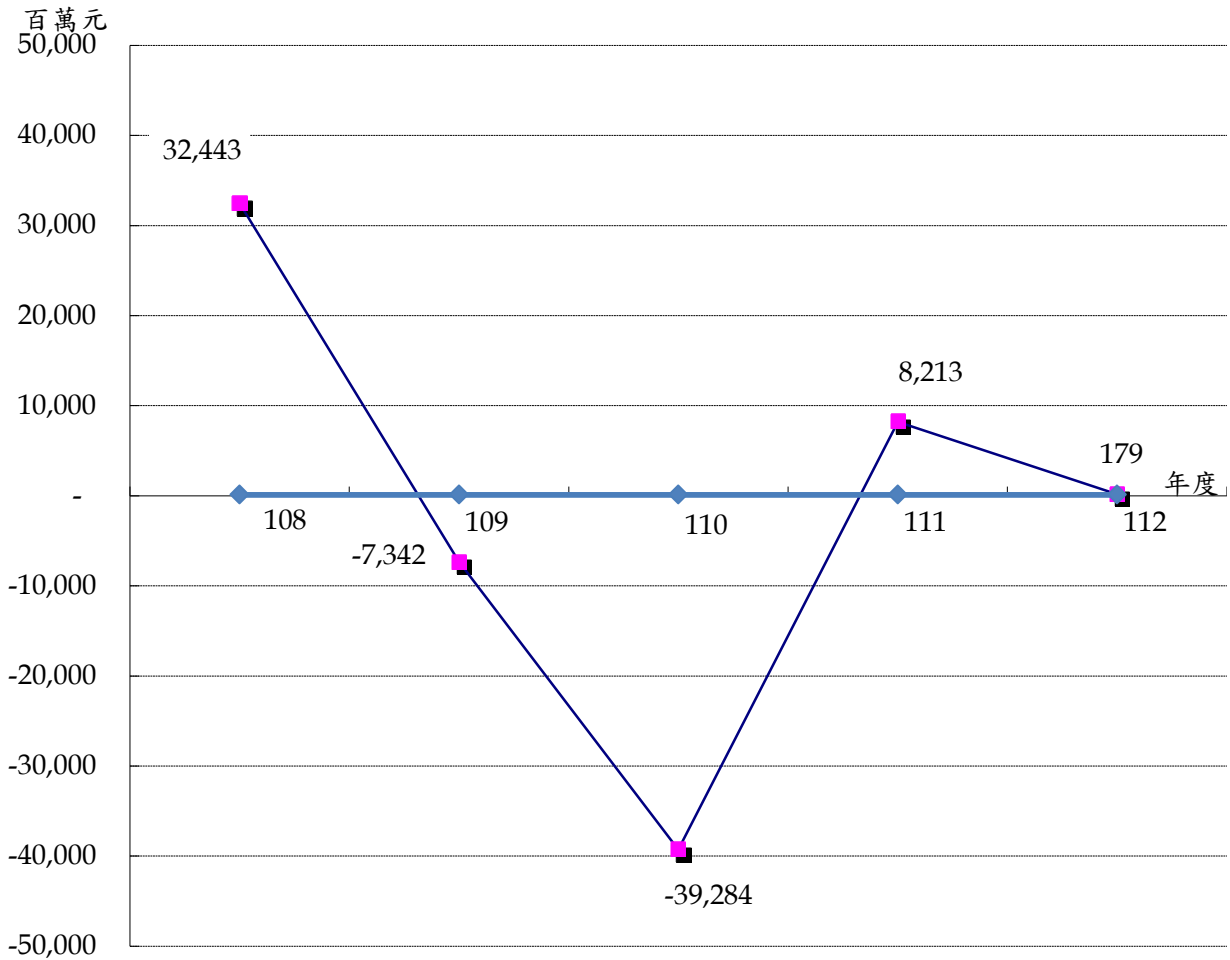
本公司持股率 2.625%，分類為透過其他綜合損益按公允價值衡量之金融資產，預計無投資收益。

## 肆、預算概要

### 一、營業收支及損益之預計：

112 年度預計營業收入 1,228,421,469 千元，營業外收入 2,963,522 千元，收入合計 1,231,384,991 千元；預計營業成本 1,195,786,046 千元，營業費用 25,610,524 千元，營業外費用 9,838,799 千元，支出合計 1,231,235,369 千元；預計稅前淨利 149,622 千元，加上所得稅利益 28,983 千元，繼續營業單位本期淨利 178,605 千元，本期淨利 178,605 千元。有關最近 5 年之收入、支出及淨利情形，如第 55 頁之圖表。

## 最近5年淨利折線圖



## 最近5年收入與支出表

單位：新臺幣千元

項目 \ 年度	108	109	110	111	112
收入事項					
營業收入	1,014,108,034	721,700,943	903,772,722	805,897,976	1,228,421,469
營業外收入	4,819,308	9,724,748	5,097,908	2,864,242	2,963,522
合計	<b>1,018,927,342</b>	<b>731,425,691</b>	<b>908,870,630</b>	<b>808,762,218</b>	<b>1,231,384,991</b>
支出事項					
營業成本	956,838,997	712,357,422	911,125,600	765,924,013	1,195,786,046
營業費用	21,043,953	20,062,206	22,018,301	24,613,585	25,610,524
營業外費用	7,707,060	6,709,268	22,858,445	8,000,593	9,838,799
所得稅費用(利益)	894,514	361,653	7,847,293	2,011,292	28,983
合計	<b>986,484,524</b>	<b>738,767,243</b>	<b>948,155,053</b>	<b>800,549,483</b>	<b>1,231,206,386</b>
淨利(淨損)	<b>32,442,819</b>	<b>7,341,552</b>	<b>39,284,423</b>	<b>8,212,735</b>	<b>178,605</b>

註：108至110年度為審定決算數；111年度為法定預算數。

## 二、盈虧撥補之預計：

112 年度預計本期淨利 178,605 千元，填補以前年度累積虧損 21,219,717 千元，待填補虧損累計 21,041,112 千元。

## 三、現金流量之預計：

(一)營業活動之淨現金流入 24,346,197 千元。

(二)投資活動之現金流量：

1. 投資活動之淨現金流出 104,197,458 千元，其中現金流入 69,423 千元，係不動產、廠房及設備減少數 8,068 千元與投資性不動產減少數 61,355 千元；現金流出 104,266,881 千元，包括無形資產和其他資產淨增 35,646,133 千元、增加不動產、廠房及設備 61,255,504 千元以及增加投資 7,365,244 千元。

2. 112 年度固定資產建設改良擴充數，係上述動用現金之增加不動產、廠房及設備共計 61,255,504 千元，其中：

(1)專案計畫 43,173,326 千元，繼續計畫 42,932,800 千元，包括：L10101 天然氣事業部台中廠二期投資計畫 3,154,135 千元，L10501 天然氣事業部台中廠至通霄站新設陸管投資計畫 3,271,080 千元，L10502 天然氣事業部第三座液化天然氣接收站投資計畫 11,581,793 千元，A10601 高雄港洲際貨櫃二期大林石化油品儲運中心投資計畫 13,860,860 千元，L10801 天然氣事業部永安廠增建儲槽投資計畫 560,558 千元，U10801 石化事業部 NO.19 鍋爐汰舊更新投資計畫 746,335 千元，A10901 四萬噸級成品油輪新建投資計畫 458,434 千元，L10901 天然氣事業部台中廠三期投資計畫 8,251,728 千元，E11001 示範級軟碳製程工場新建投資計畫 62,665 千元，L11001 天然氣事業部台中廠港外擴建(四期)投資計畫 35,659 千元，M11001 煉製事業部大林廠增產 0.3wt% 超低硫燃料油及改質瀝青生產中心投資計畫 765,262 千元、M11101 煉製事業部大林煉油廠汽油減苯及高質化投資計畫 183,411 千元，U11101 石化事業部煉化轉型產業升級投資計畫 880 千元；新興計畫 240,526 千元，為 L11201 天然氣事業部洲際液化天然氣接收站投資計畫 240,526 千元。

(2)一般建築及設備計畫 18,082,178 千元，包括土地 2,000 千元，土地改良物 112,500 千元，房屋及建築 852,409 千元，機械及設備 16,008,311 千元，交通及運輸設備 995,092 千元，什項設備 111,866 千元。

(三)籌資活動之淨現金流入 79,226,937 千元，其中現金流入 108,400,120 千元，包括短期債務增加 46,250,000 千元、長期債務增加 62,150,120 千元；現金流出 29,173,183 千元，係長

期債務減少 13,000,000 千元，其他籌資活動之現金流出 4,752,183 千元及及其他負債減少 11,421,000 千元。

(四)現金及約當現金淨減少 624,324 千元，係期末現金 2,086,544 千元，較期初現金 2,710,868 千元減少之數。

## 伍、預算補充說明及分析

### 一、營業收支之估計基礎及計算方法

#### (一)收入之估計基礎及計算方法

##### 1.內銷：

- (1)天然氣屬獨家供應產品，按預估原油價格、過去實際銷售平均單價與購氣成本變動預估牌價列計。
- (2)主要石油聯產品已處於競爭環境，故除參考 112 年預估原油價格、過去實際銷售平均單價外，並考慮未來市場競爭情形及經濟成長率，以預估之價格列計。
- (3)柏油、硫磺及溶劑油等產品，係因種類繁多或各有折讓及折扣等，故按預估之平均銷售價格列計。
- (4)石化基本原料售價依 112 年度預估原油價格預估石油腦單價，並參照過去實際銷售平均單價及預估下游產品價格估算。
- (5)潤滑油脂因產品種類多，其售價基礎及計算方法係按油價未來走勢預估潤滑油脂平均銷售價格列計。

2.外銷(幣)銷售：以 112 年度預估原油價格為基礎，參考市場走勢，加計原油與各成品油間價差，以美金單價按匯率換算成新台幣估列。

#### (二)支出之估計基礎及計算方法

- 1.進口原油、原料油及成品油：油價部份根據所需要各種性質(規範)之數量，依據最近國際原油行情發展趨勢推測估列，其中原油按料價(FOB)每桶 84.50 美元編列，運費根據自有油輪、已租用噸位之約定運費率以及待租用噸位之估計運費率，按正常情形估計編列。進口稅捐按現行稅捐率標準編列，美元兌新臺幣匯率按 1:30 計算。
- 2.副原料：按成品計畫生產量及各廠礦工場開工日數所需耗用之副原料編列。
- 3.用人費用：依照行政院訂頒「公營事業機構員工待遇授權訂定基本原則」及「中央政府總預算附屬單位預算共同項目編列標準」等有關規定編列。薪資按本公司及所屬各單位 112 年度需用員工名額(參見後列員工人數表)，並依照現行之薪給標準計列；超時工作報酬按業務需要編列，績效獎金及考核獎金分別按 1.2 及 2 個月薪資計列，退休及離職金依公教人員保險法、勞工退休金條例及國際會計準則公報第 19 號規定提列，提撥福利金按營業收入 0.058%及下腳收入 20%提撥金額編列，傷病醫藥費依員工人數以每年 350 元計列，另依需要增列特殊健康檢查費用，分擔保險費依公司應補貼

部份估計，體育活動費依員工人數以每年 600 元計列。經營績效獎金之核發，應於年度決算時，視實際經營成果，依規定覈實辦理。

- 4.服務費用及材料用品費：按 112 年度預計產銷目標估列，其中委託調查研究費之編列配合公司業務需要，引進新技術、開發新製程、新產品等，致將部分調查研究計畫委託國內外大學及研究機構、工程顧問公司辦理或與國際石油公司合作研究開發。委託調查研究計畫依智慧綠能、高值材料、循環經濟及技術服務四大領域區分，其重點工作計畫包含：地熱探勘與開發規劃研究、智慧能源技術開發、特用化學品開發-電池關鍵材料導入電芯的評估及驗證、新能源技術開發計畫、太陽光電系統維運、儲能材料及前瞻電池製程研究、重質油轉化精碳材料之試量產研、潤滑油脂新配方開發與應用、高階碳系材料應用技術開發、生物技術應用與生技產品開發、特用化學品開發-5G 高頻基板關鍵樹脂材料開發、環保及生質塗覆材料開發、碳五提純之試量產研究、生質精煉技術、海洋資源開發-冷排水利用、台灣南部地區深層地下水資源研究、地下環境污染調查與改善技術研究、澳洲西北部海域盆地探勘潛能研究、台灣西南海域礦區評估、二氧化碳封存技術研究、探採技術研發及應用、煉化工場材料設備及輸儲管線安全研究、分析技術在煉化及高值產品之應用研究、煉油製程改善與節能研究、石化製程改善與節能研究、油氣產品品質監測和性能提升、環境淨化及污染改善研究及綠能材料分析技術開發等。
- 5.其中服裝費一般工作服以 17,650 人計，編列 36,014 千元。另特種服裝係因工作性質特殊，須於實驗室、修護工廠、油庫現場、礦區或野外地質探勘等須穿著之特殊工作服，按實際需要編列 18,180 千元，合計編列 54,194 千元。
- 6.租金與利息：租金以 112 年度預計需用數估列，利息按已訂借款合同及預計新增借款估列。
- 7.折舊及攤銷：折舊按 110 年 12 月底折舊性資產帳面價值，及加上 111 年度及 112 年度估計新增資產，依行政院頒行「財物標準分類」規定之耐用年限，以直線法計算提列。攤銷按 110 年度實際遞延資產加上 111 年度與 112 年度預計新增遞延資產之攤銷數估列。
- 8.稅捐與規費：按現行稅率規定（其中貨物稅按 90 年 10 月 11 日公佈之從量稅額：汽油每公秉 6,830 元、柴油每公秉 3,990 元、煤油每公秉 4,250 元、航空燃油每公秉 610 元，燃料油每公秉 110 元，溶劑油每公秉 720 元，液化石油氣每公噸 690 元），並參酌



業務及固定資產擴充情形估列。

9.會費、捐助與分攤：按 112 年度預計需用數估列。

10.損失與賠償：按照成品計畫產銷數量、運轉及油價情形，並參酌 110 年度實際情況估列。

11.員工優惠項目：

(1)液化石油氣（與天然氣擇一使用）：每人每年 12 瓶/每瓶 20 公斤，按上一季平均牌價 87 折計價計費，員工須負擔灌瓶費及運費等費用。

(2)天然氣（與液化石油氣擇一使用）：每人每月 36 度內按牌價 64 折，加計各民營瓦斯公司借道費等費用。

(3)油品：汽柴油（一律改為捷利卡加值，在職員工捷利卡折讓 10%、工讀生捷利卡折讓 9%）。

A.在職員工最多加值紅利 500 元，每月捷利卡最多加值 5,000 元。

B.工讀生最多加值紅利 90 元，每月捷利卡最多加值 1,000 元。

### (三)石油產品單位生產成本之計算方法

1.石油產品係屬聯產品共同成本，其各項產品之單位生產成本尚無絕對合理之計算方法。惟為配合財務報表計算銷貨成本及決定存貨價值之需要，不得不基於相對合理之某種基礎，以分攤之方式計算其產品之單位生產成本。

2.依據本公司會計制度之規定，聯產品之生產成本計算採月結制，按「廠別不分階段依產值比率分攤法」計算，成本計算公式如下：

(1)生產成本總額＝直接材料＋直接人工＋製造費用。

(2)全部產品產值＝各項產品產值之和。

(3)各項產品產值＝該項產品單位產值×該項產品產量。

(4)各項產品生產成本＝生產成本總額×(該項產品產值÷全部產品產值)。

(5)各項產品單位生產成本＝該項產品生產成本÷該項產品產量。

## 二、較上年度預算各項目增減原因說明

### (一)產銷數量方面

1.生產數量部分：

(1)國內：

112 年預計生產礦品自產氣 91.5 百萬立方公尺(不含再生氣量 100 百萬立方公尺)，

與 111 年預算量 93.3 百萬立方公尺相比減少約 1.8 百萬立方公尺；112 年度預計生產凝結油 1.435 千公秉，與 111 年度預算量 1.465 千公秉相比減少約 0.03 千公秉。減少原因：國內陸上油氣田已進入生產末期，礦區產量將自然遞降，且近年來產量衰竭速度皆高於預期，故下修 112 年度目標產量。

(2) 國外：

112 年預計可分得原油/凝結油 485 千公秉、天然氣 706,005 千立方公尺、液化石油氣 21 千公噸。相較 111 年度預算量(原油/凝結油 485 千公秉、天然氣 581,591 千立方公尺、液化石油氣 19 千公噸)，原油/凝結油持平、天然氣增加約 124,414 千立方公尺、液化石油氣增加約 2 千公噸。增加原因：主要增加為天然氣產量，係因澳大利亞 Prelude 及 Ichthys 礦區天然氣產量將於 112 年達到生產高峰。

2. 原油煉製部分：

112 年度預計煉製原油(含凝結油)21,603 千公秉、石油腦進口量 3,985 千公秉，合計 25,588 千公秉。與 111 年度預算 26,343 千公秉相比（其中原油 21,064 千公秉及石油腦進口量 5,279 千公秉），原油煉量增加 2.56%，石油腦進口量減少 24.50%，主要係因 112 年度因應燃料油銷量增加而增產燃油，整體重油需求增加，故原油煉量因而增加；112 年度輕裂工場進料較 111 年度減少 71 萬公秉，故石油腦進口量因而配合減少，上述規劃係在公司最大獲利前提下，以最適化模式規劃最適原油煉量，並以提高二次加工與精煉工場煉量為目標。

3. 銷售數量部分：

- (1) 原油(礦產品及多邊貿易)：112 年度預計銷售 8,285 千公秉，較 111 年度預算銷量 7,085 千公秉，增加 16.94%。112 年度預計尼日、澳洲及查德礦區分得原油 485 千公秉直接於當地市場銷售，原油多角貿易銷量增加為 1,200 千公秉。
- (2) 礦品天然氣：112 年度預計銷售 706,005 千立方公尺，較 111 年度預算銷量 581,591 千立方公尺，增加 21.39%。主要係因 112 年度澳洲依序思(Ichthys)礦區及普陸(Prelude)礦區預計分別分得 462,000 及 244,005 千立方公尺，較 111 年度分得量增加。
- (3) 成品天然氣：預計 112 年度天然氣銷量為 25,772 百萬立方公尺，較 111 年度預算銷量 23,433 百萬立方公尺，增加 9.98%，主要係因天然氣發電需求增加。
- (4) 石油聯產品：預計 112 年度石油聯產品銷量為 22,017 千公秉，較 111 年度預算銷量 22,896 千公秉，減少 3.84%，主要係因受 COVID-19 疫情影響，且電動汽機車數量逐年增加、新車引擎能源效率提升、國內汽油市場成長不易及國內油品市場競爭加劇等

因素所致。

- (5)石油化學品：預計112年度石油化學品銷量為3,475千公噸，較111年度預算銷量3,819千公噸，減少9%，石油化學品包含石化品及次要石化品，112年銷量減少係因新三輕、四輕、第三芳香煙及第七芳香煙等工場大修所致。

## (二)損益各科目方面

### 1.收入部分：

- (1)銷貨收入：112年度預計銷貨收入1,221,576,508千元，較111年度預算799,192,474千元，增加422,384,034千元，主要係預估原油價格上揚所致。
- (2)其他營業收入：112年度預計其他營業收入6,844,961千元，較111年度預算6,705,502千元，增加139,459千元，主要係代進口燃料油服務費收入增加所致。
- (3)營業外收入：112年度預計營業外收入2,963,522千元，較111年度預算2,864,242千元，增加99,280千元，主要原因係租賃收入及投資性不動產收入增加所致。

### 2.支出部分：

- (1)銷貨成本：112年度預計銷貨成本1,174,377,061千元，較111年度預算743,197,287千元，增加431,179,774千元，主要係預估國際原油價格上揚推升成本所致。
- (2)油氣輸儲費用：112年度預計油氣輸儲費用13,224,240千元，較111年度預算數13,077,801千元，增加146,439千元，主要係專業服務費及折舊費用增加所致。
- (3)其他營業成本：112年度預計其他營業成本8,184,745千元，較111年度預算9,648,925千元，減少1,464,180千元，主要係什項營業成本項下之厄瓜多16號礦區結束，減少厄瓜多礦區服務成本所致。
- (4)行銷費用：112年度預計行銷費用20,882,466千元，較111年度預算數19,764,989千元，增加1,117,477千元，主要係外包費用、折舊及攤銷費用增加所致。
- (5)管理費用：112年度預計管理費用1,627,068千元，較111年度預算數1,590,126千元，增加36,942千元，主要係用人費用與棧儲、包裝、代理及加工費增加所致。
- (6)其他營業費用：112年度預計其他營業費用3,100,990千元，較111年度預算3,258,470千元，減少157,480千元，主要原因係研究發展費用項下之專業服務費、修理保養與保固費，及材料及用品費減少所致。
- (7)財務成本：112年度預計財務費用4,681,736千元，較111年度預算3,102,508千元，增加1,579,228千元，主要係借款利息費用增加所致。

(8)其他營業外費用：112 年度預計其他營業外費用 5,157,063 千元，較 111 年度預算 4,898,085 千元，增加 258,978 千元，主要原因係什項費用項下之補助與捐助及使用材料費增加所致。

### 3.盈餘部分：

112 年度預計稅前盈餘 149,622 千元，較 111 年度預算稅前盈餘 10,224,027 千元，減少 10,074,405 千元，主要原因如下：

(1)油氣單位售價調整，相對增加收入		(+) 393,549,331 千元
石化品售價增加及組合變動，相對增加收入	(+)	34,308,819 千元
油品售價增加及組合變動，相對增加收入	(+)	164,463,725 千元
天然氣售價增加及組合變動，相對增加收入	(+)	195,081,761 千元
國外礦品售價變動，相對減少收入	(-)	304,974 千元
(2)油氣銷量增減及組合變動，相對增加收入		(+) 14,789,696 千元
石化品銷量增減及組合變動，相對減少收入	(-)	8,356,547 千元
油品銷售銷量增減及組合變動，相對減少收入	(-)	937,177 千元
天然氣銷量增減及組合變動，相對增加收入	(+)	23,396,503 千元
國外礦品銷量增加，相對增加收入	(+)	686,917 千元
(3)美元匯率變動，相對增加收入，增加盈餘		(+) 14,045,007 千元
(4)進口油料成本增加，相對增加支出，減少盈餘		(-) 367,801,261 千元
進口原油成本增加相對增加支出，減少盈餘	(-)	105,113,520 千元
進口天然氣成本增加相對增加支出，減少盈餘	(-)	185,153,985 千元
進口石油腦成本增加相對增加支出，減少盈餘	(-)	17,072,456 千元
進口成品油及進料油成本增加相對增加支出，減少盈餘	(-)	60,572,747 千元
國外礦品成本減少，相對減少支出，增加盈餘	(+)	111,447 千元
(5)進口原油原料油成品油數量增減互抵後，相對增加支出，減少盈餘		(-) 14,183,870 千元
進口原油數量增加，相對增加支出，減少盈餘	(-)	5,842,461 千元
進口天然氣數量增加，相對增加支出，減少盈餘	(-)	21,359,100 千元
進口石油腦數量減少，相對減少支出，增加盈餘	(+)	15,051,548 千元

進口成品油及甲醇數量增減互抵，相對增加支出，		
減少盈餘	(-)	1,460,202 千元
國外礦品數量增加，相對增加支出，減少盈餘	(-)	573,655 千元
(6)美元匯率變動，相對增加進口成本，減少盈餘	(-)	55,353,064 千元
(7)煉製費用減少(扣除自用成品及半成品減少數)，增加盈餘	(+)	6,684,920 千元
(8)動用存貨成本增加，減少盈餘	(-)	846,108 千元
(9)貨物稅減少，增加盈餘	(+)	325,660 千元
(10)油氣輸儲費用及其他營業成本減少，增加盈餘	(+)	1,317,741 千元
(11)其他營業收入增加，增加盈餘	(+)	139,459 千元
(12)營業費用及營業外收支增減互抵後，淨減少盈餘	(-)	2,735,865 千元
(13)其他收支增減互抵後，淨減少盈餘	(-)	6,051 千元

### (三)主要產品單位生產成本與單位售價增減原因分析

#### 1.單位生產成本增減原因：

##### (1)成品天然氣：

A.自產：112 年度生產成本預計每千立方公尺 16,426.04 元，較 111 年度預算每千立方公尺 15,992.64 元，增加 433.4 元，主要係產量減少，致平均單位成本較上年度預算增加所致。

B.進口：112 年度生產成本預計每千立方公尺 17,106.45 元，較 111 年度預算每千立方公尺 9,186.86 元，增加 7,919.59 元，主要係國際油價上揚，致直接材料單位成本增加所致。

##### (2)原油煉製：

A.直接材料（含自產、進口原油、凝結油及石油腦）：112 年度直接材料成本預計每公秉 16,608.11 元，較 111 年度預算每公秉 11,008.55 元，增加 5,599.56 元，主要係國際油價上漲，致直接材料單位成本增加所致。

B.煉製費用（含直接人工及製造費用）：112 年度煉製費用預計每公秉 2,541.54 元，較 111 年度預算每公秉 2,361.46 元，增加 180.08 元，主要係進口原油、石油腦數量減少，致單位煉製費用增加所致。

#### 2.單位售價增減原因：

##### (1)內銷：

配合國際原油價格變化，預期 112 年原油價格將較 111 年下跌，故各項產品平均銷售單價跟隨原油價格走勢，較 111 年度預算低。

(2)外(幣)銷：

配合國際原油價格變化，112 年度各類油品平均外幣價格較 111 年度為低。

### 三、財務狀況分析

#### (一)資產之組成

112 年 12 月 31 日預計資產總額 956,700,255 千元，較 111 年底預計數 874,522,729 千元，增加 82,177,526 千元，增加 9.40%，其主要原因係不動產、廠房及設備及油氣權益增加所致。上項資產總額，係由下列五項所組成：

- 1.流動資產 216,152,415 千元，佔資產總額之 22.59%。
- 2.基金、長期投資及應收款 52,001,419 千元，佔資產總額之 5.44%。
- 3.不動產、廠房及設備 507,494,044 千元，佔資產總額之 53.05%。
- 4.使用權資產 34,594,950 千元，佔資產總額 3.62%。
- 5.投資性不動產 19,163,127 千元，佔資產總額之 2.00%。
- 6.無形資產及其他資產 127,294,300 千元，佔資產總額之 13.30%。

#### (二)負債之狀況

112 年 12 月 31 日預計負債總額 840,600,466 千元，較 111 年底預計數 758,601,545 千元，增加 81,998,921 千元，增加 10.81%，其主要係短期借款、應付商業本票、應付公司債券及長期借款增加所致。上項負債總額，係由下列三項所組成：

- 1.流動負債 530,368,601 千元，佔負債及業主權益總額之 55.44%。
- 2.長期負債 193,248,098 千元，佔負債及業主權益總額之 20.20%。
- 3.其他負債 116,983,767 千元，佔負債及業主權益總額之 12.23%。

#### (三)權益之內容

112 年 12 月 31 日預計權益總額 116,099,789 千元，較 111 年底預計數 115,921,184 千元，增加 178,605 千元，增加 0.15%，主要係累積虧損減少所致。上項權益總額，係由下列四項所組成：

- 1.資本 130,100,000 千元，佔負債及權益總額之 13.60%。
- 2.累積虧損 21,041,112 千元，佔負債及權益總額之-2.20%。
- 3.累積其他綜合損益 7,040,901 千元，佔負債及權益總額之 0.73%。

(四)有關最近 5 年重要財務分析項目及比率，詳如 67 頁之圖表。

#### 四、投資報酬分析

有關最近 5 年之營業利益率及淨利率、每股盈餘及每股股利、總資產報酬率及權益報酬率之分析，詳如 69、70、71 頁之圖表。

## 最近5年重要財務分析項目及比率

年 度		最 近 5 年 度 財 務 分 析				
		108	109	110	111	112
財 務 結 構 %	負 債 占 資 產 比 率	61.84%	60.11%	68.88%	63.22%	87.86%
	長 期 資 金 占 固 定 資 產 比 率	99.79%	93.38%	83.07%	98.76%	60.96%
償 債 能 力 %	流 動 比 率	81.52%	70.06%	65.27%	62.36%	40.76%
	速 動 比 率	29.14%	23.63%	20.42%	20.46%	12.39%
	利 息 保 障 倍 數	11.64	-1.97	-22.68	4.30	1.03
經 營 能 力	應 收 款 項 週 轉 率 ( 次 )	19.04	15.35	16.76	17.89	19.34
	平 均 收 現 日 數	19.17	23.78	21.77	20.40	18.87
	存 貨 週 轉 率 ( 次 )	12.83	12.26	12.83	15.33	15.12
	平 均 銷 貨 日 數	28.45	29.77	28.45	23.82	24.13
	固 定 資 產 週 轉 率 ( 次 )	2.41	1.66	2.02	1.75	2.42
	總 資 產 週 轉 率 ( 次 )	1.26	0.98	1.07	0.99	1.28
現 金 流 量	現 金 流 量 比 率 ( % )	32.26%	26.06%	-16.35%	14.52%	-10.13%
	現 金 流 量 允 當 比 率 ( % )	306.94%	208.18%	87.91%	130.26%	56.39%
	現 金 再 投 資 比 率 ( % )	8.37%	3.01%	-4.91%	2.66%	2.76%

1.108至110年度為審定決算數，111年度為法定預算數。

2.表內固定資產為不動產、廠房及設備。



### 1.財務結構

(1)負債占資產比率＝負債總額／資產總額。

(2)長期資金占固定資產比率＝（權益淨額＋長期負債）／固定資產淨額。

### 2.償債能力

(1)流動比率＝流動資產／流動負債。

(2)速動比率＝（流動資產－存貨－預付款項）／流動負債。

(3)利息保障倍數＝所得稅及利息費用前純益／本期利息支出。

### 3.經營能力

(1)應收款項（包括應收帳款與因營業而產生之應收票據）週轉率＝營業收入／各期平均應收款項（包括應收帳款與因營業而產生之應收票據）餘額。

(2)平均收現日數＝365／應收款項週轉率。

(3)存貨週轉率＝銷貨成本(工業製品)／平均存貨額。

(4)平均銷貨日數＝365／存貨週轉率。

(5)固定資產週轉率＝營業收入／固定資產淨額。

(6)總資產週轉率＝營業收入／資產總額。

### 4.現金流量

(1)現金流量比率＝營業活動淨現金流量／流動負債。

(2)淨現金流量允當比率＝最近5年度營業活動淨現金流量／最近5年度（資本支出＋存貨增加額＋現金股利）。

(3)現金再投資比率＝（營業活動淨現金流量－現金股利）／（固定資產毛額＋長期投資＋其他資產＋營運資金）。（註）

註：現金流量分析在衡量時應特別注意下列事項：

1.營業活動淨現金流量係指現金流量表中營業活動淨現金流入數。

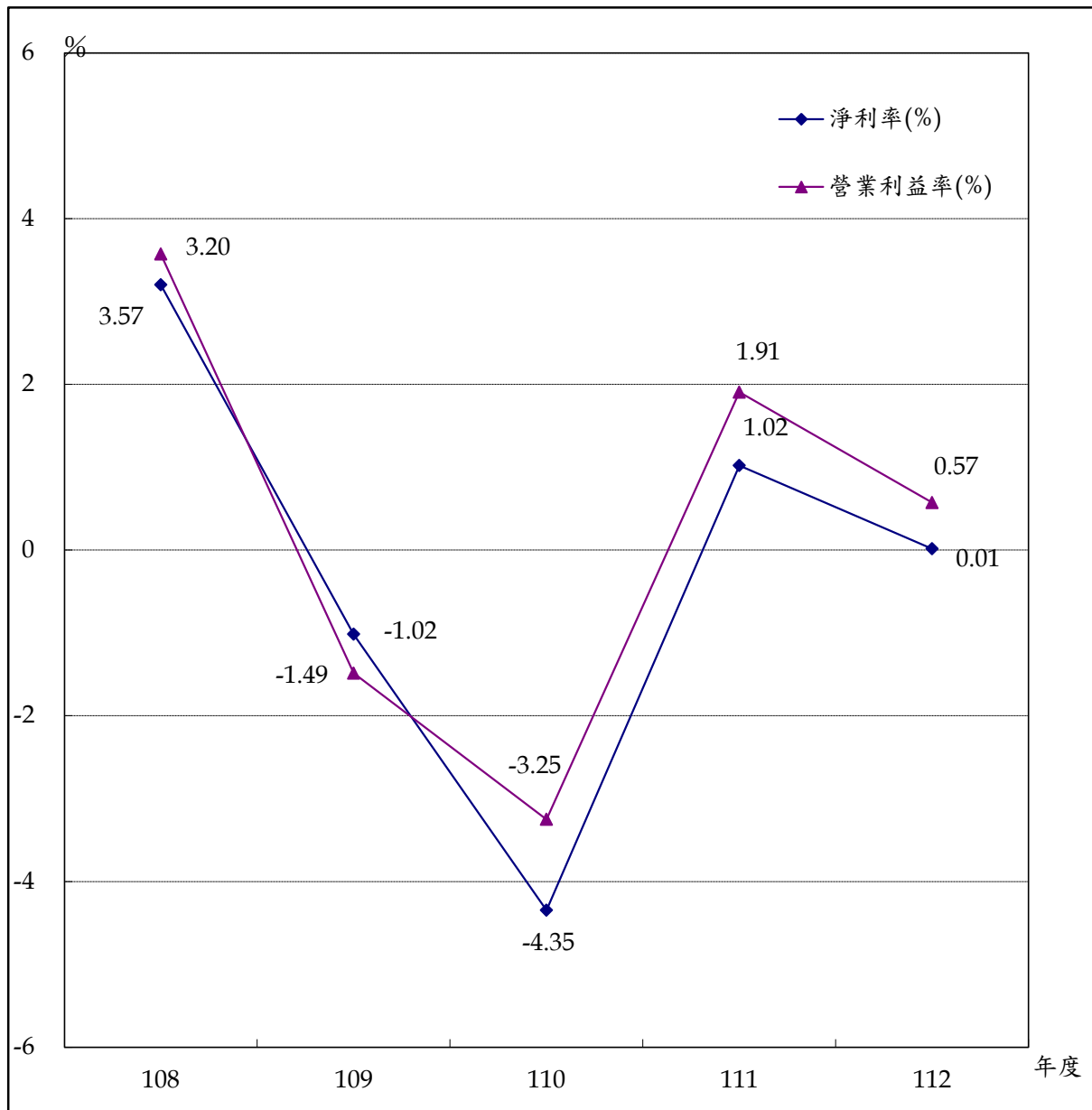
2.資本支出係指每年資本投資之現金流出數。

3.存貨增加數僅在期末餘額大於期初餘額時方予計入，若年底存貨減少，則以零計算。

4.現金股利包括普通股及特別股之現金股利。

5.固定資產毛額係指扣除累計折舊前的固定資產總額。

最近5年營業利益率及淨利率圖表

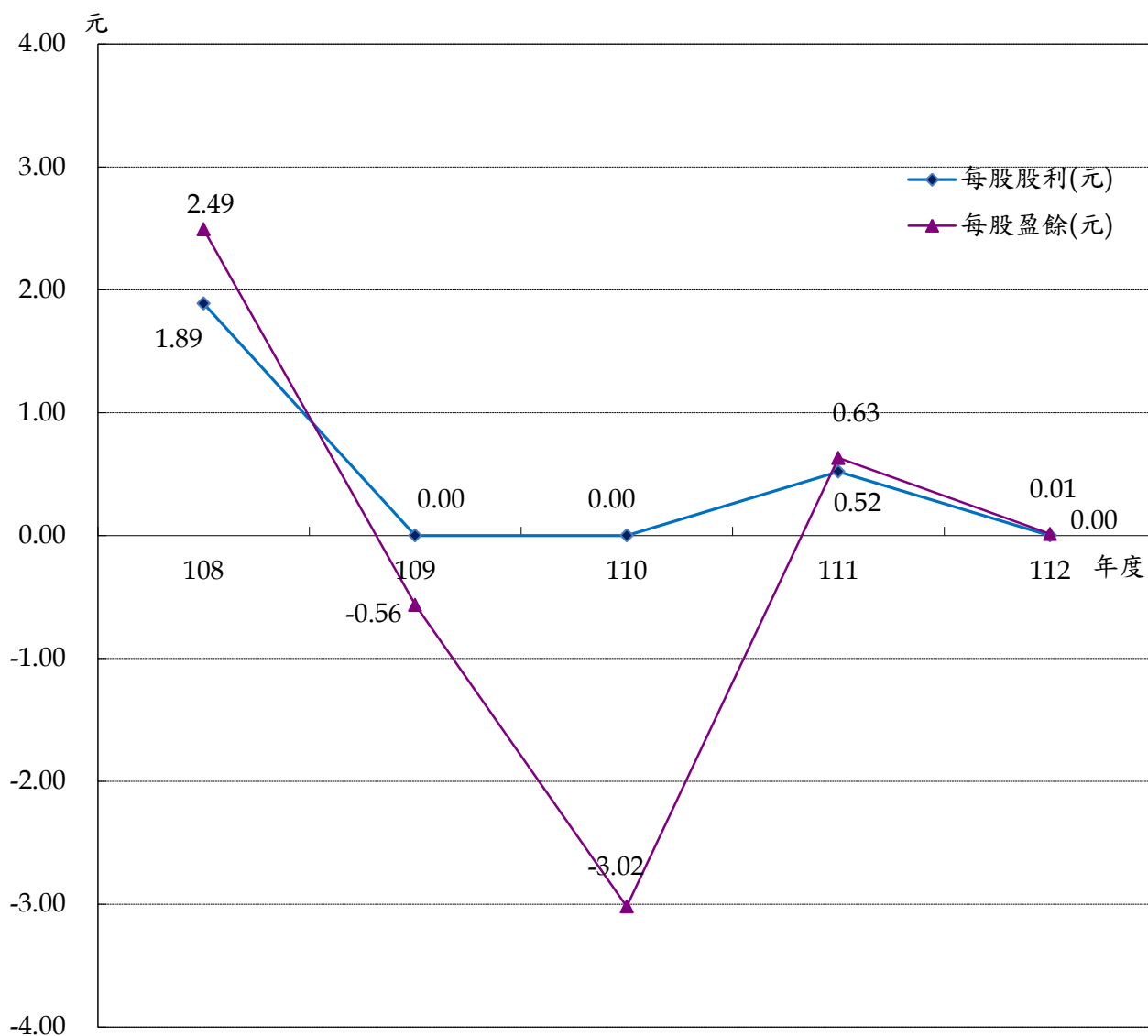


單位：新臺幣千元

年度	108	109	110	111	112
營業利益率(%)	3.57	-1.49	-3.25	1.91	0.57
營業利益	36,225,085	(-)10,718,685	(-)29,371,179	15,360,378	7,024,899
營業收入	1,014,108,034	721,700,943	903,772,722	805,897,976	1,228,421,469
淨利率(%)	3.20	-1.02	-4.35	1.02	0.01
本期淨利	32,442,819	(-)7,341,552	(-)39,284,423	8,212,735	178,605
營業收入	1,014,108,034	721,700,943	903,772,722	805,897,976	1,228,421,469

註：108至110年度為審定決算數；111年度為法定預算數。

最近5年每股盈餘及每股股利圖表

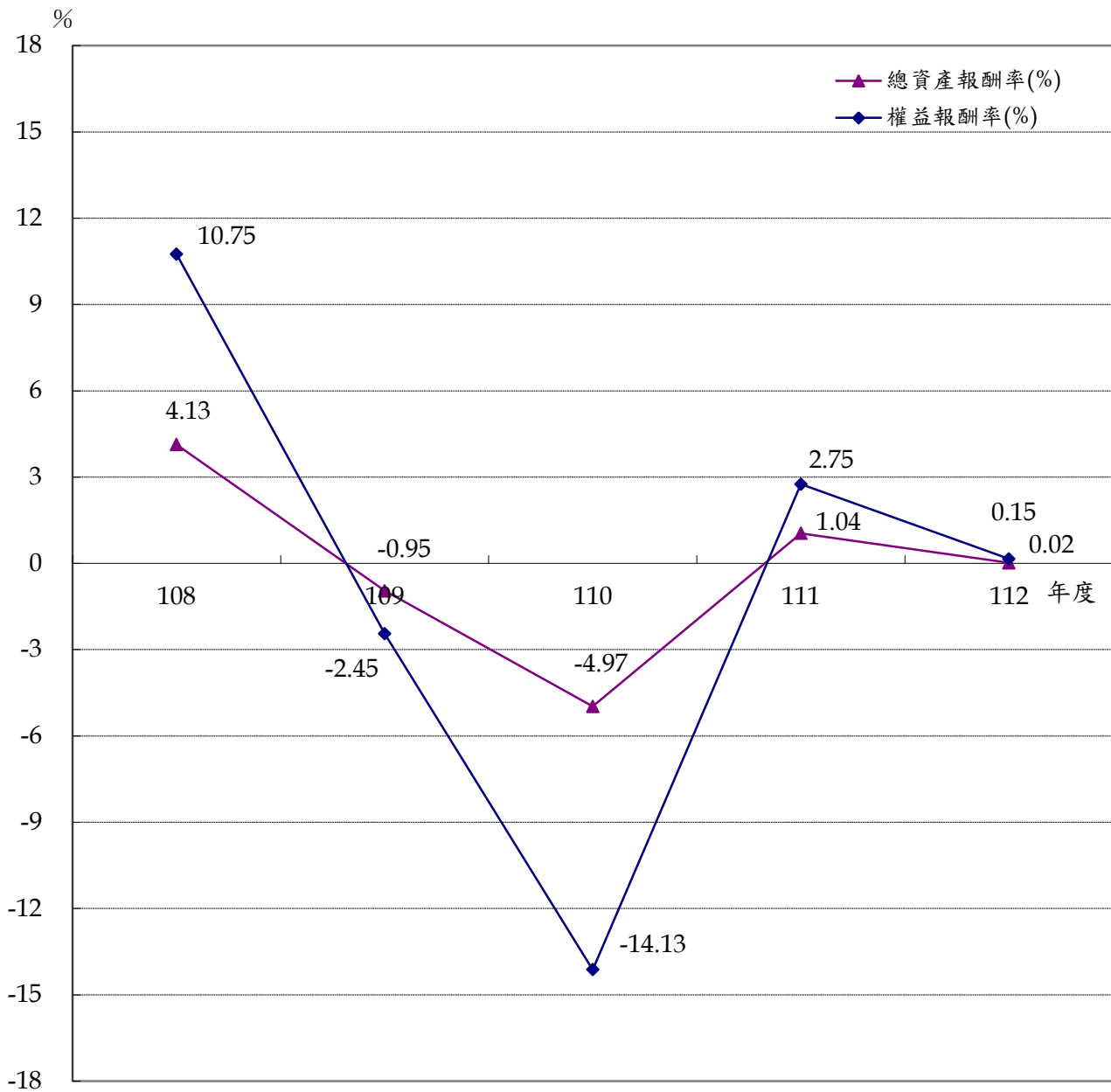


項目 \ 年度	108	109	110	111	112
每股盈餘(元)	2.49	-0.56	-3.02	0.63	0.01
淨利 - 特別股股利(千元)	32,442,819	(-)7,341,552	(-)39,284,423	8,212,735	178,605
普通股流通在外股權(千股)	13,010,000	13,010,000	13,010,000	13,010,000	13,010,000
每股股利(元)	1.89	-	-	0.52	-

註：1.108至110年度為審定決算數；111年度為法定預算數。

2.每股盈餘係「損益預計表」中之本期淨利(淨損)，不含其他綜合損益。

最近5年總資產報酬率及權益報酬率圖表



單位：新臺幣千元

項目 \ 年度	108	109	110	111	112
總資產報酬率(%)	4.13	-0.95	-4.97	1.04	0.02
本期淨利	32,442,819	(-7,341,552)	(-39,284,423)	8,212,735	178,605
平均資產總額	785,723,992	769,613,603	789,781,839	786,283,105	915,611,492
權益報酬率(%)	10.75	-2.45	-14.13	2.75	0.15
本期淨利	32,442,819	(-7,341,552)	(-39,284,423)	8,212,735	178,605
平均權益總額	301,823,543	300,073,637	278,110,156	298,103,860	116,010,487

註：108至110年度為審定決算數，111年度為法定預算數。

## 五、其他有關說明：

### (一)經營績效獎金：

1.112 年度預算部分：

(1)考核獎金：係依「經濟部所屬事業經營績效獎金實施要點」規定，按編制內員工每人 2.0 個月薪資總額核算，計編列 2,280,478 千元。

(2)績效獎金：

A.本年度預算稅前淨利 149,622 千元，政策因素影響金額如下：

(a)出借土地、房屋予公務機關之租金損失約 9,342 千元。說明：預估 112 年度可向公務機關收取租金總額 12,148 千元，扣除因出借公務機關可減免之地價稅總額約 2,806 千元，年租金收益損失約 9,342 千元。

(b)配合政策推動北高都會區酒精汽油計畫，衍生之額外操作及化驗成本約 13,652 千元。說明：配合政府推動 E3 酒精汽油示範與推廣計畫，產銷作業所增加之額外成本，合計 13,652 千元。

(c)漁船站受漁業景氣蕭條及漁源枯竭影響致發油量銳減，造成營收與成本難以達成平衡，部分漁船站呈現持續虧損情形，約 141,848 千元。說明：本公司自營漁船站共 34 站，未列入石油基金補助漁船站之虧損金額達 141,848 千元。

(d)配合政策設置加氣站，折舊攤提費用及用人成本高，致加氣站持續呈現虧損情形，約 9,268 千元。說明：以 110 年 7 座加氣站(含油氣混合站)虧損金額預估金額達 9,268 千元。

以上政策因素影響增減互抵後，影響金額為 174,110 千元。112 年若配合政府政策，致天然氣、液化石油氣等產品價格未能隨國際價格足額調漲，將以新增項目提報上級機關核准。

B.經衡酌經營狀況、用人費負擔情形及調整上開政策因素後之淨利等，在公營事業機構員工待遇授權訂定基本原則所定用人費用限額內，共編列 1.2 個月薪資總額之績效獎金，計 1,368,290 千元。

(3)本年度經營績效獎金係按預算稅前淨利並考量政策因素等編列，惟實際執行時，其中考核獎金仍視行政院核定考成情形核發；至績效獎金須依決算營業收入與淨利審定情形，以及主管機關核定政策因素影響情形，依獎金核發規定核算發給。

2. 110 年度經營績效獎金核發情形：

考核獎金：本公司 110 年度工作考成奉行政院核定為甲等 83.84 分，考核獎金 2 個月，總額 19.54 億元，支領人數 17,263 人。110 年度領取考核獎金人數及金額如下表：

獎金月數	0	0~1.0	1.0~2.0	2.0 以上	合計
人數	80	1,946	7,675	7,562	17,263
金額(億元)	0	0.56	9.06	9.92	19.54

績效獎金：依經濟部所屬事業經營績效獎金審議委員會審議結論，本公司 110 年度績效獎金 2.4 個月，總額 23.13 億元，支領人數 17,263 人。110 年度領取績效獎金人數及金額如下表：

獎金月數	0	0~1.0	1.0~2.0	2.0 以上	合計
人數	172	435	1,502	15,154	17,263
金額(億元)	0	0.20	1.01	21.92	23.13

### (二)主要產品設備產能利用率：

本公司主要產品包括成品天然氣、液化石油氣、車用汽油、航燃含煤油、柴油、燃料油、石油化學品。除成品天然氣外，其餘均由原油提煉而成，預計 5 座原油蒸餾工場，可日煉原油 60 萬桶，112 年度預算設備利用率 62.04%（預計每日提煉原油 37 萬 2,255 桶）。

### (三)資產負債預計表「首次採用國際財務報導準則調整數」科目調整之說明：

- 1.本公司自 102 年度起採用國際財務報導準則基礎編製預算。依據國際財務報導準則第 1 號首次採用國際財務報導準則規定，企業因轉換適用國際財務報導準則規定，辦理資產、負債及權益項目之重評價、重衡量或重分類等所產生之調整數，應直接認列於保留盈餘中或更適當之其他權益類別。考量首次採用國際財務報導準則產生之權益淨增加數，並無實質營運所得或現金流入，為符合金融監督管理委員會限制分配該影響數之精神，爰以權益項下「首次採用國際財務報導準則調整數」科目列示，至原有經營所產生之累積虧損仍然維持，以完整表達經營實況。前項「首次採用國際財務報導準則調整數」，若於利益實現時，則按原轉入「首次採用國際財務報導準則調整數」之比例予以迴轉分配。
- 2.行政院主計總處於 111 年 3 月 25 日邀集各事業主管機關及國營事業等召開「研商國營事業資產負債表刪除『首次採用國際財務報導準則調整數』科目相關事宜」會議，並獲致共識，主要決議如下：

- (1)為與金融監督管理委員會規定公開發行公司之財務報表表達一致，國營事業資產負債表「首次採用國際財務報導準則調整數」科目轉換時點為 111 年 12 月 31 日。該科目金額於填補虧損後，悉數提列「特別公積」，後續於提列「特別公積」之利益實現時，依金融監督管理委員會規定之迴轉比率計算分派盈餘。

- (2)各事業「首次採用國際財務報導準則調整數」科目轉換之特別公積，如用以填補虧損，嗣後年度獲有盈餘，得在符合金管會相關規定之前提下，補提特別公積。
- 3.依上開會議決議，本公司本年度資產負債預計表「首次採用國際財務報導準則調整數」科目 111 年 12 月 31 日預計數原為 163,248,720 千元，悉數填補累積虧損 163,248,720 千元。

台灣中油股份有限公司  
損益預計表  
中華民國112年度

單位：新臺幣千元

前年度決算數		科目		本年度預算數		上年度預算數		比較增減	
金額	%	名稱	編號	金額	%	金額	%	金額	%
903,772,722	100.00	營業收入	41	1,228,421,469	100.00	805,897,976	100.00	422,523,493	52.43
885,554,926	97.98	銷售收入	4101	1,221,576,508	99.44	799,192,474	99.17	422,384,034	52.85
887,529,209	98.20	銷貨收入	410101	1,221,576,508	99.44	799,192,474	99.17	422,384,034	52.85
1,974,284	.22	銷貨折讓	410103						
18,217,796	2.02	其他營業收入	4198	6,844,961	0.56	6,705,502	0.83	139,459	2.08
18,217,796	2.02	什項營業收入	419898	6,844,961	0.56	6,705,502	0.83	139,459	2.08
911,125,600	100.81	營業成本	51	1,195,786,046	97.34	765,924,013	95.04	429,862,033	56.12
891,280,130	98.62	銷售成本	5101	1,174,377,061	95.60	743,197,287	92.22	431,179,774	58.02
891,280,130	98.62	銷貨成本	510101	1,174,377,061	95.60	743,197,287	92.22	431,179,774	58.02
12,843,525	1.42	勞務成本	5102	13,224,240	1.08	13,077,801	1.62	146,439	1.12
12,843,525	1.42	油氣輸儲費用	510204	13,224,240	1.08	13,077,801	1.62	146,439	1.12
7,001,946	.77	其他營業成本	5198	8,184,745	0.67	9,648,925	1.20	(-) 1,464,180	(-) 15.17
2,119,987	.23	探勘費用	519804	5,054,484	0.41	4,848,483	0.60	206,001	4.25
4,881,959	.54	什項營業成本	519898	3,130,261	0.26	4,800,442	0.60	(-) 1,670,181	(-) 34.79
(-) 7,352,879	(-) .81	營業毛利 (毛損)	61	32,635,423	2.66	39,973,963	4.96	(-) 7,338,540	(-) 18.36
22,018,301	2.44	營業費用	52	25,610,524	2.08	24,613,585	3.05	996,939	4.05
18,422,508	2.04	行銷費用	5201	20,882,466	1.70	19,764,989	2.45	1,117,477	5.65
18,422,508	2.04	行銷費用	520101	20,882,466	1.70	19,764,989	2.45	1,117,477	5.65
1,543,377	.17	管理費用	5203	1,627,068	0.13	1,590,126	0.20	36,942	2.32
1,543,377	.17	管理費用	520301	1,627,068	0.13	1,590,126	0.20	36,942	2.32
2,052,416	.23	其他營業費用	5298	3,100,990	0.25	3,258,470	0.40	(-) 157,480	(-) 4.83
1,791,694	.20	研究發展費用	529801	2,739,611	0.22	2,904,009	0.36	(-) 164,398	(-) 5.66
260,722	.03	員工訓練費用	529802	361,379	0.03	354,461	0.04	6,918	1.95
(-) 29,371,179	(-) 3.25	營業利益 (損失)	62	7,024,899	0.57	15,360,378	1.91	(-) 8,335,479	(-) 54.27
5,097,908	.56	營業外收入	49	2,963,522	0.24	2,864,242	0.36	99,280	3.47
82,161	.01	採用權益法認列之關聯企業及合資利益之份額	4904	180,918	0.01	210,000	0.03	(-) 29,082	(-) 13.85
82,161	.01	採用權益法認列之關聯企業及合資利益之份額	490401	180,918	0.01	210,000	0.03	(-) 29,082	(-) 13.85
5,015,747	.55	其他營業外收入	4998	2,782,604	0.23	2,654,242	0.33	128,362	4.84
368,292	.04	投資性不動產收入	499801	401,680	0.03	351,542	0.04	50,138	14.26
336,263	.04	賠償收入	499802	47,568	0.00	49,243	0.01	(-) 1,675	(-) 3.40
317,023	.04	利息收入	499804	345,923	0.03	361,387	0.04	(-) 15,464	(-) 4.28



台灣中油股份有限公司  
損益預計表  
中華民國112年度

單位：新臺幣千元

前年度決算數		科目		本年度預算數		上年度預算數		比較增減	
金額	%	名稱	編號	金額	%	金額	%	金額	%
675,342	.07	股利收入	499805	398,362	0.03	369,280	0.05	29,082	7.88
1,461,692	.16	租賃收入	499806	1,444,887	0.12	1,351,555	0.17	93,332	6.91
1,025,314	.11	外幣兌換利益	499822					-	-
159,761	.02	透過損益按公允價值衡量 之金融資產利益	499823						
148,625	.02	處分不動產、廠房及設備利益	499826	21,971		52,576	0.01	(-) 30,605	(-) 58.21
523,435	.06	什項收入	499898	122,213	0.01	118,659	0.01	3,554	3.00
<b>22,858,445</b>	<b>2.53</b>	<b>營業外費用</b>	<b>59</b>	<b>9,838,799</b>	<b>0.80</b>	<b>8,000,593</b>	<b>0.99</b>	<b>1,838,206</b>	<b>22.98</b>
1,990,054	.22	財務成本	5901	4,681,736	0.38	3,102,508	0.38	1,579,228	50.90
1,990,054	.22	利息費用	590101	4,681,736	0.38	3,102,508	0.38	1,579,228	50.90
20,868,391	2.31	其他營業外費用	5998	5,157,063	0.42	4,898,085	0.61	258,978	5.29
125,095	.01	投資性不動產費用	599801	134,672	0.01	123,219	0.02	11,453	9.29
311,820	.03	匯費手續費及證券發行費	599802	376,300	0.03	376,300	0.05	-	-
561,151	.06	租賃費用	599806	500,307	0.04	557,747	0.07	(-) 57,440	(-) 10.30
226,019	.03	透過損益按公允價值衡量 之金融負債損失	599824						
4,056	-	處分不動產、廠房及設備損失	599826	14,825	0.00	14,825	0.00	-	-
88,048	.01	資產報廢損失	599835	149,787	0.01	112,830	0.01	36,957	32.75
73,958	.01	災害損失	599836	125,100	0.01	125,100	0.02	-	-
925,675	.10	停工損失	599837	708,679	0.06	602,897	0.07	105,782	17.55
18,552,570	2.05	什項費用	599898	3,147,393	0.26	2,985,167	0.37	162,226	5.43
(-) 17,760,537	(-) 1.97	營業外利益(損失-)	63	(-) 6,875,277	(0.56)	(-) 5,136,351	(0.64)	(-) 1,738,926	33.86
(-) 47,131,716	(-) 5.21	稅前淨利(淨損-)	64	149,622	0.01	10,224,027	1.27	(-) 10,074,405	(-) 98.54
(-) 7,847,293	(-) .87	所得稅費用(利益)	65	(-) 28,983		2,011,292	0.25	(-) 2,040,275	(-) 101.44
(-) 7,847,293	(-) .87	所得稅費用(利益)	6501	(-) 28,983		2,011,292	0.25	(-) 2,040,275	(-) 101.44
(-) 7,847,293	(-) .87	所得稅費用(利益)	650101	(-) 28,983		2,011,292	0.25	(-) 2,040,275	(-) 101.44
(-) 39,284,423	(-) 4.35	繼續營業單位本期淨利(淨損)	66	178,605	0.01	8,212,735	1.02	(-) 8,034,130	(-) 97.83
(-) 39,284,423	(-) 4.35	本期淨利(淨損)	68	178,605	0.01	8,212,735	1.02	(-) 8,034,130	(-) 97.83

註：1. 前年度決算數為審定決算數；上年度預算數為院核預算數。

2. 百分比及前年度決算數細數之和與總數或略有出入，係四捨五入關係。以下各表同。

台灣中油股份有限公司  
損益預計表說明

中華民國112年度

科 目	說 明
一、損益說明:	
銷 售 收 入	參見第84頁銷售收入明細表。
其 他 營 業 收 入	參見第90頁其他營業收入明細表。
銷 售 成 本	參見第94頁銷售成本明細表。
油 氣 輸 儲 費 用	參見第100頁油氣輸儲費用明細表。
探 勘 費 用	參見第107頁探勘費用明細表。
什 項 營 業 成 本	參見第113頁什項營業成本明細表。
行 銷 費 用	參見第120頁行銷費用明細表。
管 理 費 用	參見第129頁管理費用明細表。
研 究 發 展 費 用	參見第134頁研究發展費用明細表。
員 工 訓 練 費 用	參見第140頁員工訓練費用明細表。
採用權益法認列之關聯企業及 合資利益之份額	參見第174頁資金轉投資及其盈虧明細表。
投 資 性 不 動 產 收 入	參見第91頁營業外收入明細表。
賠 償 收 入	參見第91頁營業外收入明細表。
利 息 收 入	參見第91頁營業外收入明細表。
股 利 收 入	參見第174頁資金轉投資及其盈虧明細表。
租 賃 收 入	參見第91頁營業外收入明細表。
處分不動產、廠房及設備利益	參見第171頁資產變賣明細表。
什 項 收 入	參見第91頁營業外收入明細表。
利 息 費 用	參見第146頁利息費用明細表。
投 資 性 不 動 產 費 用	參見第147頁投資性不動產費用明細表。
匯費手續費及證券發行費	參見第149頁匯費手續費及證券發行費明細表。
租 賃 費 用	參見第150頁租賃費用明細表。
處分不動產、廠房及設備損失	參見第152頁處分不動產、廠房及設備損失明細表及第171頁資產變賣明細表。
資 產 報 廢 損 失	參見第153頁資產報廢損失明細表及第173頁資產報廢明細表。
災 害 損 失	參見第154頁災害損失明細表。
停 工 損 失	參見第155頁停工損失明細表。
什 項 費 用	參見第156頁什項費用明細表。
二、其他綜合損益說明:	無

台灣中油股份有限公司  
盈虧撥補預計表  
 中華民國112年度

單位：新臺幣千元

項 目		預 算 數	說 明
名 稱	編 號		
<b>盈 餘 之 部</b>	81	<b>178,605</b>	
本期淨利	8101	178,605	
累積盈餘	8102		
首次採用國際財務報導準則調整數轉列數	8107		
<b>合 計</b>	<b>TOTAL</b>	<b>178,605</b>	
<b>分 配 之 部</b>	82	<b>178,605</b>	
中央政府所得者	8201		
股(官)息紅利	820101		
民股股東所得者	8205		
股息紅利	820501		
留存事業機關者	8207	178,605	
填補虧損	820701	178,605	
法定公積	820703		
未分配盈餘	820705		
<b>合 計</b>	<b>TOTAL</b>	<b>178,605</b>	
<b>虧 損 之 部</b>	83	<b>21,219,717</b>	
本期淨損	8301		
累積虧損	8302	21,219,717	
其他綜合損益轉入數	8304		
首次採用國際財務報導準則調整數	8305		
<b>合 計</b>	<b>TOTAL</b>	<b>21,219,717</b>	
<b>填 補 之 部</b>	84	<b>21,219,717</b>	
事業機關負擔者	8406	21,219,717	
撥用盈餘	840601	178,605	
撥用法定公積	840602		
待填補之虧損	840605	21,041,112	
<b>合 計</b>	<b>TOTAL</b>	<b>21,219,717</b>	

台灣中油股份有限公司  
現金流量預計表  
中華民國 112 年度

單位:新臺幣千元

項 目		預算數	說 明	
名 稱	編號			
<b>營業活動之現金流量</b>		<b>90</b>		
繼續營業單位稅前淨利(淨損)	9001	149,622		
稅前淨利(淨損)	9003	149,622		
利息股利之調整	9004	3,937,451		
	900401		利息收入	(-) 345,923 千元
	900402		股利收入	(-) 398,362 千元
	900403		利息費用	4,681,736 千元
未計利息股利之稅前淨利(淨損)	9005	4,087,073		
調整項目	9006	24,196,575		
	900603		1.折舊及減損	22,676,689 千元
	900604		2.攤銷	4,939,198 千元
	900605		3.沖轉遞延負債	(-) 462,275 千元
	900607		4.處理資產損失(利益)	142,641 千元
	900609		5.其他	(-) 1,208,884 千元
	900614		6.流動資產淨減(淨增)	(-) 1,890,794 千元
未計利息股利之現金流入(流出)	9007	28,283,648		
收取利息	9008	345,923		
收取股利	9009	398,362		
支付利息	9010	(-) 4,681,736		
<b>營業活動之淨現金流入(流出一)</b>	<b>91</b>	<b>24,346,197</b>		
<b>投資活動之現金流量</b>		<b>92</b>		
減少不動產、廠房及設備	9205	8,068	係不動產、廠房及設備變賣收入 (詳預算書171頁)	1,749 千元
			係不動產、廠房及設備報廢殘值 (詳預算書173頁)	6,319 千元
減少投資性不動產	9207	61,355	係投資性不動產變賣收入 (詳預算書171頁)	61,355 千元
無形資產和其他資產淨減(淨增一)	9209	(-) 35,646,133	1.電腦軟體增加數	(-) 268,143 千元
			2.碳中和成本增加數	(-) 739,480 千元
			3.商標權增加數	(-) 1,000 千元
			4.遞延資產增加數	(-) 34,637,510 千元
			(1)其他遞延資產增加數	(-) 1,335,775 千元
			A.煉製事業部工場使用之各項觸媒	(-) 111,314 千元
			B.石化事業部煉製工場使用之各項觸媒	(-) 49,961 千元
			C.品牌形象維新計畫整修費	(-) 240,000 千元
			D.加盟站CIS整修費	(-) 433,500 千元
			E.LED顯示幕及精進項目補助款	(-) 501,000 千元
			(2)油氣權益增加數	(-) 33,301,735 千元
			本公司以海外石油及投資公司名義參國外 礦區油氣生產開發計畫,已探獲原油,正 進行開發作業中。預計本年度按持有權益 比率應攤之生產開發費用列入油氣權益科	
			A.厄瓜多17號礦區	(-) 292,161 千元
			B.美國加州Guardfish礦區	(-) 228,000 千元
			C.尼日Agadem礦區	(-) 1,059,074 千元

台灣中油股份有限公司  
現金流量預計表  
中華民國 112 年度

單位:新臺幣千元

項 目	稱	編號	預算數	說明	
				D.澳洲Prelude礦區	(-) 138,000 千元
				E.澳洲Ichthys礦區	(-) 691,000 千元
				F.查德Oryx礦區	(-) 131,340 千元
				G.巴拉圭Pirity礦區	(-) 569,000 千元
				H.墨西哥B15礦區	(-) 1,422,000 千元
				I.美國頁岩油氣礦區	(-) 341,160 千元
				J.新油氣田併購	(-) 28,430,000 千元
增加投資		9213	(-) 7,365,244	中東地區天然氣投資計畫(合資公司)	(-) 7,365,094 千元
				中東地區天然氣投資計畫(合資操作公司)	(-) 150 千元
增加不動產、廠房及設備		9216	(-) 61,255,504	本年度固定資產建設改良擴充	(-) 61,255,504 千元
					-
<b>投資活動之淨現金流入 (流出-)</b>		<b>93</b>	<b>(-) 104,197,458</b>		
<b>籌資活動之現金流量</b>		<b>94</b>			
短期債務淨增(淨減-)		9401	46,250,000	短期債務淨增減	46,250,000 千元
增加長期債務		9405	62,150,120	長期債務舉借(詳見預算書176頁) 發行公司債手續費	62,200,000 千元 (-) 49,880 千元
其他負債淨增(淨減-)		9407	(-) 11,421,000	除役負債準備減少數	(-) 11,421,000 千元
減少長期債務		9410	(-) 13,000,000	長期負債減少數(詳見預算書177頁)	(-) 13,000,000 千元
其他籌資活動之現金流出		9415	(-) 4,752,183	租賃負債減少數	(-) 4,752,183 千元
<b>籌資活動之淨現金流入 (流出-)</b>		<b>95</b>	<b>79,226,937</b>		
<b>現金及約當現金之淨增 (淨減-)</b>		<b>97</b>	<b>(-) 624,324</b>		
期初現金及約當現金		98	2,710,868		
期末現金及約當現金		99	2,086,544		

台灣中油股份有限公司  
現金流量預計表說明

中華民國112年度

單位：新臺幣千元

一、本表係採現金及約當現金基礎，表達資金流量情形；所稱現金及約當現金，包括現金及自投資日起3個月內到期之債權證券。

二、不影響現金之投資及理財活動：

(一) 投資活動：

1. 增加使用權資產：依IFRS 16公報認列之使用權資產3,184,379千元。

(二) 籌資活動：

1. 增加短期債務：將預計一年內到期應償還長期借款10,850,000千元，轉列短期債務。

2. 減少長期債務：將預計一年內到期應償還長期借款10,850,000千元，轉列短期債務。

3. 增加租賃負債：依IFRS 16公報增加租賃負債3,184,379千元。

本 頁 空 白

本 頁 空 白



# 台灣中油股 銷售收入

中華民國

科目及產品		單位	內銷		
名稱	編號		數量	單價(元)	金額
工業製品					
原油(多邊貿易)		公 秉			
原油(多邊貿易)	921110-02	公 秉			
天然氣	921210	千立方公尺	25,771,519	17,576.17	452,964,634
液化石油氣	921220	公 噸	519,410	20,690.18	10,746,684
液化石油氣(家庭用)	921220-01	公 噸	500,450	20,687.00	10,352,809
液化石油氣(工業用)	921220-02	公 噸	15,000	20,774.00	311,610
液化石油氣(車用)	921220-08	公 噸	3,960	20,774.00	82,265
車用汽油	921230	公 秉	7,700,000	30,020.47	231,157,630
酒精汽油	921230-15	公 秉	240	30,127.39	7,231
92無鉛汽油	921230-06	公 秉	1,096,700	27,556.63	30,221,356
92無鉛汽油(專戶)	921230-06	公 秉	3,300	21,932.00	72,376
92無鉛汽油(外銷)	921230-06	公 秉			
95無鉛汽油	921230-09	公 秉	5,748,035	30,127.39	173,173,292
95無鉛汽油(專戶)	921230-09	公 秉	1,725	23,739.00	40,950
98無鉛汽油	921230-12	公 秉	850,000	32,520.50	27,642,425
92無鉛汽油(多邊貿易)	921230-06	公 秉			
航空燃油	921250	公 秉	285,000	18,371.25	5,235,805
航空燃油#A1	921250-03	公 秉	85,000	18,193.00	1,546,405
航空燃油(專戶)	921250-03	公 秉	200,000	18,447.00	3,689,400
航空燃油#A1(外幣)	921250-03	公 秉			
航空燃油#A1(外銷)	921250-03	公 秉			
煤油	921260	公 秉	5,000	33,828.00	169,140
煤油	921260-01	公 秉	5,000	33,828.00	169,140
柴油	921270	公 秉	4,370,000	26,675.85	116,573,463
高級柴油	921270-02	公 秉	3,700,000	27,628.84	102,226,708
高級柴油(發電)	921270-02	公 秉	35,000	25,765.00	901,775
高級柴油(專戶)	921270-02	公 秉	35,000	23,628.00	826,980
甲種漁船油	921270-03	公 秉	440,000	21,094.00	9,281,360
高級柴油(外銷)	921270-02	公 秉			
海運重柴油	921270-08	公 秉	15,000	27,814.00	417,210
海運重柴油(專戶)	921270-08	公 秉	145,000	20,134.00	2,919,430
海運輕柴油(外幣)	921270-07	公 秉			
高級柴油(多邊貿易)	921270-02	公 秉			

份有限公司  
明細表

112年度

美金折合率： 30.000  
單位：新臺幣千元

外		銷			合 計		
數量	單價(元)	美金金額(千元)	折合率	折合新台幣	數量	加權平均單價(元)	金 額
7,800,000	532.49	4,153,422	30.000	124,602,660	7,800,000	15,974.70	124,602,660
7,800,000	532.49	4,153,422	30.000	124,602,660	7,800,000	15,974.70	124,602,660
					25,771,519	17,576.17	452,964,634
					519,410	20,690.18	10,746,684
					500,450	20,687.00	10,352,809
					15,000	20,774.00	311,610
					3,960	20,774.00	82,265
1,580,330	507.49	802,009	30.000	24,060,281	9,280,330	27,500.95	255,217,911
					240	30,127.39	7,231
					1,096,700	27,556.63	30,221,356
					3,300	21,932.00	72,376
1,280,330	484.17	619,897	30.000	18,596,921	1,280,330	14,525.10	18,596,921
					5,748,035	30,127.39	173,173,292
					1,725	23,739.00	40,950
					850,000	32,520.50	27,642,425
300,000	607.04	182,112	30.000	5,463,360	300,000	18,211.20	5,463,360
1,880,681	571.34	1,074,509	30.000	32,235,267	2,165,681	17,302.21	37,471,072
					85,000	18,193.00	1,546,405
					200,000	18,447.00	3,689,400
1,395,000	589.10	821,795	30.000	24,653,835	1,395,000	17,673.00	24,653,835
485,681	520.33	252,714	30.000	7,581,432	485,681	15,609.90	7,581,432
					5,000	33,828.00	169,140
					5,000	33,828.00	169,140
1,935,226	598.02	1,157,313	30.000	34,719,389	6,305,226	23,994.83	151,292,852
					3,700,000	27,628.84	102,226,708
					35,000	25,765.00	901,775
					35,000	23,628.00	826,980
					440,000	21,094.00	9,281,360
1,225,226	549.57	673,347	30.000	20,200,424	1,225,226	16,487.10	20,200,424
					15,000	27,814.00	417,210
					145,000	20,134.00	2,919,430
260,000	778.10	202,306	30.000	6,069,180	260,000	23,343.00	6,069,180
450,000	625.91	281,660	30.000	8,449,785	450,000	18,777.30	8,449,785

# 台灣中油股 銷售收入

中華民國

科目及產品		單位	內銷		
名稱	編號		數量	單價(元)	金額
燃料油	921280	公 秉	1,306,240	19,078.43	24,921,004
乙種漁船油	921280-04	公 秉	18,000	13,926.00	250,668
船用燃油	921280-06	公 秉	35,000	16,161.00	565,635
特種低硫燃料油(0.1%)	921280-08	公 秉	150,000	22,652.00	3,397,800
低硫燃料油(0.5%)	921280-15	公 秉	500,000	19,028.00	9,514,000
輕裂燃料油	921280-16	公 秉	3,240	19,599.00	63,501
發電用燃料油(0.5%)	921280-18	公 秉	600,000	18,549.00	11,129,400
高硫燃料油(外銷)	921280-21	公 秉			
燃料油(外幣)	921280-20	公 秉			
柏油	921290	公 噸	240,000	16,652.00	3,996,480
柏油	921290-01	公 噸	240,000	16,652.00	3,996,480
主要烷烴類	921310	公 噸	78,760	27,729.38	2,183,966
丙烷	921310-02	公 噸	53,800	27,724.00	1,491,551
丁烷	921310-03	公 噸	24,960	27,741.00	692,415
主要烯烴類	921320	公 噸	1,832,056	39,801.47	72,918,518
乙烯	921320-01	公 噸	929,415	39,135.00	36,372,656
丙烯	921320-02	公 噸	774,720	39,224.00	30,387,617
丁二烯	921320-03	公 噸	127,921	48,141.00	6,158,245
主要芳香烴類	921330	公 秉	626,816	30,346.29	19,021,538
苯	921330-01	公 秉	561,816	30,142.00	16,934,258
甲苯	921330-02	公 秉	40,000	30,297.00	1,211,880
甲苯(外銷)	921330-02	公 秉			0
二甲苯	921330-03	公 秉	25,000	35,016.00	875,400
二甲苯(外銷)	921330-03	公 秉			0
溶劑油	927210	公 秉	57,800	30,275.95	1,749,950
通用溶劑	927210-01	公 秉	7,600	19,007.00	144,453
橡膠溶劑	927210-02	公 秉	5,500	23,433.00	128,882
油漆溶劑	927210-03	公 秉	28,000	34,473.00	965,244
油漆溶劑(外銷)	927210-03	公 秉			
其他溶劑	927210-99	公 秉	16,700	30,621.00	511,371
其他溶劑(外銷)	927210-99	公 秉			
石油腦	927220	公 秉			
石油腦(多邊貿易)	927220-01	公 秉			
潤滑油脂	927230	公 秉	60,886	67,484.96	4,108,889

份有限公司  
明細表

112年度

美金折合率： 30.000  
單位：新臺幣千元

外 銷					合 計		
數量	單價(元)	美金金額(千元)	折合率	折合新台幣	數量	加權平均單價(元)	金額
1,125,352	536.48	603,728	30.000	18,111,850	2,431,592	17,697.40	43,032,854
					18,000	13,926.00	250,668
					35,000	16,161.00	565,635
					150,000	22,652.00	3,397,800
					500,000	19,028.00	9,514,000
					3,240	19,599.00	63,501
					600,000	18,549.00	11,129,400
25,352	466.17	11,818	30.00	354,550	25,352	13,985.09	354,550
1,100,000	538.10	591,910	30.00	17,757,300	1,100,000	16,143.00	17,757,300
					240,000	16,652.00	3,996,480
					240,000	16,652.00	3,996,480
					78,760	27,729.38	2,183,966
					53,800	27,724.00	1,491,551
					24,960	27,741.00	692,415
					1,832,056	39,801.47	72,918,518
					929,415	39,135.00	36,372,656
					774,720	39,224.00	30,387,617
					127,921	48,141.00	6,158,245
621,138	911.68	566,280	30.000	16,988,386	1,247,954	28,855.17	36,009,924
					561,816	30,142.00	16,934,258
					40,000	30,297.00	1,211,880
310,105	867.63	269,056	30.000	8,071,692	310,105	26,028.90	8,071,692
					25,000	35,016.00	875,400
311,033	955.60	297,223	30.000	8,916,694	311,033	28,668.00	8,916,694
20,440	993.62	20,310	30.000	609,287	78,240	30,153.85	2,359,237
					7,600	19,007.00	144,453
					5,500	23,433.00	128,882
					28,000	34,473.00	965,244
13,800	1,045.40	14,427	30.000	432,796	13,800	31,362.03	432,796
					16,700	30,621.00	511,371
6,640	886.00	5,883	30.000	176,491	6,640	26,579.97	176,491
506,000	554.91	280,784	30.000	8,423,534	506,000	16,647.30	8,423,534
506,000	554.91	280,784	30.000	8,423,534	506,000	16,647.30	8,423,534
					60,886	67,484.96	4,108,889

# 台灣中油股 銷售收入

中華民國

科目及產品		單位	內銷		
名稱	編號		數量	單價(元)	金額
潤滑油	927230-01	公 秉	58,342	65,842.00	3,841,354
潤滑脂	927230-02	公 秉	2,544	105,163.13	267,535
次要烴煙類	927310	公 秉	9,400	33,509.57	314,990
己烷	927310-02	公 秉	6,000	36,282.00	217,692
庚烷	927310-03	公 秉	3,400	28,617.00	97,298
其他次要石油化學品	927390	公 噸	466,342	15,306.10	7,137,875
氫氣	927390-01	公 噸	4,042	123,026.00	497,271
硫磺	927390-02	公 噸	173,061	5,060.00	875,689
碳煙進料油	927390-04	公 噸	75,600	13,948.59	1,054,513
乙炔	927390-17	公 噸	1,663	41,554.00	69,104
異丁烯萃餘油	927390-18	公 噸	40,000	20,928.00	837,120
正烴煙油	927390-19	公 噸	86,588	22,015.00	1,906,235
石油樹脂進料油	927390-20	公 噸	35,931	23,450.00	842,582
粗萘進料油	927390-21	公 噸	30,223	19,242.00	581,551
粗辛烯	927390-25	公 噸	19,234	24,634.00	473,810
合 計					953,200,566
礦產品					
原油	921110	公 秉			
原油	921110-02	公 秉			
天然氣	921120	千立方公尺			
天然氣	921120-02	千立方公尺			
液化石油氣	921130	公 噸			
液化石油氣	921130-02	公 噸			
合 計					
總 計					953,200,566

註: (1)油品(不含原油、礦產品)總銷量27,726,834公秉，銷售金額635,383,926千元  
(2)石油聯產品銷量22,017,242公秉，銷售金額516,818,653千元  
(3)石化品銷量3,475,384公噸(折合5,709,592公秉)，銷售金額118,565,273千元  
(4)原油銷量7,800,000公秉，銷售金額124,602,660千元

## 份有限公司

## 明細表

112年度

美金折合率：30.000

單位：新臺幣千元

外 銷					合 計		
數量	單價(元)	美金金額(千元)	折合率	折合新台幣	數量	加權平均 單價(元)	金 額
					58,342	65,842.00	3,841,354
					2,544	105,163.13	267,535
					9,400	33,509.57	314,990
					6,000	36,282.00	217,692
					3,400	28,617.00	97,298
					466,342	15,306.10	7,137,875
					4,042	123,026.00	497,271
					173,061	5,060.00	875,689
					75,600	13,948.59	1,054,513
					1,663	41,554.00	69,104
					40,000	20,928.00	837,120
					86,588	22,015.00	1,906,235
					35,931	23,450.00	842,582
					30,223	19,242.00	581,551
					19,234	24,634.00	473,810
		8,658,355	30.000	259,750,654			1,212,951,220
485,373	315.64	153,205	30.000	4,596,161	485,373	9,469.34	4,596,161
485,373	315.64	153,205	30.000	4,596,161	485,373	9,469.34	4,596,161
706,005	180.36	127,336	30.000	3,820,079	706,005	5,410.84	3,820,079
706,005	180.36	127,336	30.000	3,820,079	706,005	5,410.84	3,820,079
21,074	330.66	6,968	30.000	209,048	21,074	9,919.71	209,048
21,074	330.66	6,968	30.000	209,048	21,074	9,919.71	209,048
		287,510	30.000	8,625,288			8,625,288
		8,945,865	30.000	268,375,942			1,221,576,508

台灣中油股份有限公司  
其他營業收入明細表

中華民國112年度

單位：新臺幣千元

科 目		新臺幣部分	外 幣 部 分				合 計
			幣名	原幣金額	折合率	折合新臺幣	
名 稱	編號						
<b>什項營業收入</b>	<b>419898</b>	<b>6,844,961</b>					<b>6,844,961</b>
出售自發電收入		1,486					1,486
代煉原油收入		17,058					17,058
出售冷能收入		95,503					95,503
代辦訓練收入		1,453					1,453
健康醫護營運收入		6,500					6,500
產業技術推廣收入		4,300					4,300
生技產品收入		162,793					162,793
工程服務收入		126,927					126,927
運費收入		95,655					95,655
油料倉儲代理操作收入		331,955					331,955
手續費收入		6,597					6,597
深澳港埠收入		18,000					18,000
永安港埠服務收入		791,507					791,507
台中港埠服務收入		252,360					252,360
多角化經營收入		1,379,836					1,379,836
石化品儲運站操作收入		337,920					337,920
離島及偏遠地區加油站增設及補助收入		85,167					85,167
油氣探勘補貼收入		121,032					121,032
能源研究發展補貼收入		55,000					55,000
加盟站抽換油收入		119					119
出售中壓蒸汽收入		202,030					202,030
油駁欄油索操作維護收入		10,749					10,749
代台電進口燃料油服務費		622,857					622,857
石油基金補助獎勵收入		4,097					4,097
厄瓜多礦區服務收入		695,610					695,610
乙烯冷凍槽對外服務收入		188,035					188,035
認列R L I I B股投資收入		380,000					380,000
換電站收入		139,966					139,966
加盟站維修服務收入		16					16
商標使用費收入		1,174					1,174
其他收入		41,676					41,676
合作貿易收入		450,000					450,000
尼日礦區服務收入		16,386					16,386
查德礦區服務收入		58,685					58,685
哈斯基合作案收入		12					12
台陽合作案收入		10,500					10,500
前瞻計畫補助款收入		132,000					132,000
<b>合 計</b>		<b>6,844,961</b>					<b>6,844,961</b>

台灣中油股份有限公司  
營業外收入明細表

中華民國112年度

單位：新臺幣千元

科 目		新臺幣部分	外 幣 部 分				合 計
名 稱	編 號		幣名	原幣金額	折合率	折合新臺幣	
<b>採用權益法認列之關聯企業及合資利益之份額</b>	<b>4904</b>	<b>180,918</b>					<b>180,918</b>
採用權益法認列之關聯企業及合資利益之份額	490401	180,918					180,918
<b>其他營業外收入</b>	<b>4998</b>	<b>2,782,604</b>					<b>2,782,604</b>
投資性不動產收入	499801	401,680					401,680
賠償收入	499802	47,568					47,568
利息收入	499804	345,923					345,923
股利收入	499805	398,362					398,362
租賃收入	499806	1,444,887					1,444,887
處分不動產、廠房及設備利益	499826	21,971					21,971
什項收入	499898	122,213					122,213
商港服務費收入		1,040					1,040
對外檢驗服務收入		3,057					3,057
廢潤滑油回收處理收入		723					723
滯納金--氣款		2					2
員工宿舍租金收入		39,432					39,432
交通車租金收入		296					296
工程圖說費收入		41					41
出售廢物料收入		19,034					19,034
勞工住宅基地租金收入		3					3
其他收入		41,085					41,085
全民健保歸墊結餘收入		1,900					1,900
僱員招募甄試試務收入		15,600					15,600
<b>合 計</b>		<b>2,963,522</b>					<b>2,963,522</b>



台灣中油股份有限公司  
營業外收入明細表說明

中華民國 112 年度

科 目	說 明
1.採用權益法之關聯企業及合資利益之份額	長期投資之以權益法認列之投資收益180,918千元(詳見資金轉投資及其盈虧明細表)。
2.投資性不動產收入	出租中油大樓、閒置土地及設定地上權等之收入，編列401,680千元。
3.賠償收入	資產或權益受損所獲賠償超過帳面價值部分及各種罰款收入，參酌以前年度決算數編列47,568千元。
4.利息收入	睦鄰基金15億元定存利息75,000千元、營運資金838千元與貸與轉投資公司借款之利息收入270,085千元，編列345,923千元。
5.股利收入	採用權益法之投資以外之金融資產獲配之現金股利 398,362 千元(詳見資金轉投資及其盈虧明細表)。
6.租賃收入	主要係政府安全儲油倉租收入等，編列1,444,887千元。
7.處分不動產、廠房及設備利益	出售閒置土地、不適用資產之變賣利益，編列 21,971 千元(詳見資產變賣明細表)
8.什項收入	凡不屬於以上各項之其他營業外收入屬之，主要係商港服務費收入、對外檢驗服務收入、廢潤滑油回收處理收入、員工宿舍租金收入、交通車租金收入、出售廢物料收入、工程圖說費收入及其他收入等，參酌以前年度決算數編列 122,213 千元。

本 頁 空 白

# 台灣中油股 銷售成本

中華民國

科 目 及 產 品			單 位	本 年 度 預 算 數		
名 稱	編 號	銷 售 數 量		平 均 單 位 成 本 (元)	銷 售 成 本	
工業製品						
原油	921110	公 秉	7,800,000	15,944.70	124,368,660	
原油(多邊貿易)	921110-02	公 秉	7,800,000	15,944.70	124,368,660	
天然氣	921210	千立方公尺	25,771,519	17,091.03	440,461,903	
液化石油氣	921220	公 噸	519,410	19,373.21	10,062,636	
液化石油氣(含車用)	921220-01	公 噸	504,410	19,373.21	9,772,038	
工業用丙丁烴	921220-02	公 噸	15,000	19,373.20	290,598	
車用汽油	921230	公 秉	9,280,330	25,779.60	239,243,179	
外銷汽油摻配用料	921230-02	公 秉				
92無鉛汽油	921230-06	公 秉	2,380,330	19,902.97	47,375,621	
95無鉛汽油(含酒精汽油)	921230-09	公 秉	5,750,000	27,934.85	160,625,377	
92無鉛汽油(多邊貿易)	921230-06	公 秉	300,000	18,181.20	5,454,360	
98無鉛汽油	921230-12	公 秉	850,000	30,338.61	25,787,821	
酒精汽油	921230-16	公 秉				
航空燃油	921250	公 秉	2,165,681	16,518.41	35,773,597	
航空燃油#4	921250-01	公 秉	200,000	16,740.77	3,348,154	
航空燃油#5	921250-02	公 秉				
航空燃油A1	921250-03	公 秉	1,965,681	16,495.78	32,425,443	
航空燃油#8	921250-05	公 秉				
外銷航空燃油	921250-06	公 秉				
煤油	921260	公 秉	5,000	31,587.80	157,939	
煤油	921260-01	公 秉	5,000	31,587.80	157,939	
柴油	921270	公 秉	6,305,226	22,449.07	141,546,460	
普通柴油	921270-01	公 秉	260,000	18,247.18	4,744,268	
高級柴油	921270-02	公 秉	4,735,226	23,668.64	112,076,354	
甲種漁船油	921270-03	公 秉	440,000	18,124.05	7,974,580	
海運重柴油	921270-08	公 秉	160,000	18,621.23	2,979,396	
海運輕柴油	921270-07	公 秉	260,000	20,521.45	5,335,577	
高級柴油(多邊貿易)	921270-02	公 秉	450,000	18,747.30	8,436,285	
燃料油	921280	公 秉	2,431,592	16,519.85	40,169,519	
乙種漁船油	921280-04	公 秉	18,000	13,581.44	244,466	
船用燃油	921280-06	公 秉	35,000	15,807.80	553,273	
特種低硫燃料油	921280-08	公 秉				
低硫燃料油(1%)	921280-14	公 秉				
低硫燃料油(0.5%)	921280-15	公 秉	1,100,000	16,343.55	17,977,905	
輕裂燃料油	921280-16	公 秉	3,240	16,339.20	52,939	

份有限公司  
明細表

112 年度

單位：新臺幣千元

上 年 度 預 算 數			前 年 度 決 算 數		
銷售數量	平均單位 成本 (元)	銷售成本	銷售數量	平均單位 成本 (元)	銷售成本
6,600,000	10,242.73	67,601,990	11,012,790	11,826.45	130,242,193
6,600,000	10,242.73	67,601,990	11,012,790	11,826.45	130,242,193
23,433,390	9,197.16	215,520,688	25,560,250	10,932.01	279,425,036
528,600	14,680.48	7,760,103	552,338	17,673.94	9,761,989
513,600	14,680.48	7,539,896	533,493	17,643.54	9,412,703
15,000	14,680.47	220,207	18,845	18,534.68	349,286
9,723,748	19,118.67	185,905,139	8,965,178	18,738.58	167,994,691
			276,399	12,120.05	3,349,971
2,723,748	14,217.08	38,723,752	2,342,882	15,212.15	35,640,269
5,760,000	21,357.22	123,017,582	5,495,831	20,281.35	111,462,867
400,000	11,000.81	4,400,322			
840,000	23,527.96	19,763,483	847,123	20,636.77	17,481,886
			2,943	20,284.89	59,698
2,121,970	11,994.30	25,451,555	1,550,828	12,167.42	18,869,572
200,000	12,089.46	2,417,891			
			2,477	11,873.31	29,410
1,921,970	11,984.40	23,033,664	1,298,481	12,230.27	15,880,777
			204,454	11,810.47	2,414,698
			45,416	11,993.28	544,687
5,000	24,345.80	121,729	5,362	17,076.53	91,564
5,000	24,345.80	121,729	5,362	17,076.53	91,564
6,572,577	16,379.27	107,653,994	5,764,825	15,761.34	90,861,364
			47,765	10,224.89	488,392
4,907,577	17,558.84	86,171,366	4,848,001	16,353.98	79,284,113
500,000	13,818.02	6,909,011	458,108	12,434.24	5,696,225
150,000	14,165.15	2,124,772	155,427	12,621.98	1,961,796
215,000	14,562.83	3,131,008	255,524	13,426.68	3,430,838
800,000	11,647.30	9,317,837			
1,925,869	11,575.81	22,293,494	4,248,371	14,197.71	60,317,149
18,000	10,027.50	180,495	28,595	13,339.08	381,431
35,000	10,857.37	380,008	1,368,563	14,396.23	19,702,141
			161,929	14,425.27	2,335,869
			882,546	13,802.03	12,180,928
680,000	11,907.75	8,097,270	1,538,055	15,014.05	23,092,429
3,000	14,133.33	42,400	61,070	10,168.41	620,985

# 台灣中油股 銷售成本

中華民國

科目及產品			單位	本年度預算數		
名稱	編號	銷售數量		平均單位成本(元)	銷售成本	
甲種低硫燃料油(0.5%)	921280-19	公 秉	150,000	21,959.73	3,293,960	
燃料油-外銷	921280-20	公 秉	1,100,000	16,211.64	17,832,808	
外銷高硫份燃料油	921280-21	公 秉	25,352	8,447.88	214,168	
外銷中硫份燃料油	921280-22	公 秉				
柏油	921290	公 噸	240,000	16,291.93	3,910,062	
柏油	921290-01	公 噸	240,000	16,291.93	3,910,062	
主要烷烴類	921310	公 噸	78,760	27,303.40	2,150,416	
丙烷	921310-02	公 噸	53,800	27,300.24	1,468,753	
丁烷	921310-03	公 噸	24,960	27,310.22	681,663	
甲烷	921310-05	公 噸				
主要烯烴類	921320	公 噸	1,832,056	39,327.59	72,050,359	
乙烯	921320-01	公 噸	929,415	39,035.99	36,280,656	
丙烯	921320-02	公 噸	774,720	38,231.01	29,618,315	
丁二烯	921320-03	公 噸	127,921	48,087.36	6,151,388	
主要芳香烴類	921330	公 秉	1,247,954	28,806.44	35,949,128	
苯	921330-01	公 秉	561,816	30,130.20	16,927,643	
甲苯	921330-02	公 秉	350,105	26,471.28	9,267,735	
二甲苯	921330-03	公 秉	336,033	29,026.19	9,753,750	
溶劑油	927210	公 秉	78,240	27,925.00	2,184,852	
通用溶劑	927210-01	公 秉	7,600	15,207.89	115,580	
橡膠溶劑	927210-02	公 秉	5,500	21,302.18	117,162	
油漆溶劑	927210-03	公 秉	41,800	31,837.15	1,330,793	
其他溶劑	927210-99	公 秉	23,340	26,620.27	621,317	
石油腦	927220	公 秉	506,000	16,617.30	8,408,354	
石油腦(多邊貿易)	927220-01	公 秉	506,000	16,617.30	8,408,354	
潤滑油脂	927230	公 秉	60,886	55,069.72	3,352,975	
潤滑油	927230-01	公 秉	58,342	55,122.64	3,215,965	
潤滑脂	927230-02	公 秉	2,544	53,856.13	137,010	
其他次要石油產品	927290	公 秉				
國光牌代鉛劑	927290-07	公 秉				
燃料氣(尚承)	927290-09	公 秉				
次要烷烴類	927310	公 秉	9,400	27,398.09	257,542	
正己烷	927310-02	公 秉	6,000	29,246.50	175,479	
正庚烷	927310-03	公 秉	3,400	24,136.18	82,063	
其他次要石油化學品	927390	公 噸	466,343	17,458.70	8,141,739	
氫氣	927390-01	公 噸	4,042	203,119.48	820,938	

份有限公司  
明細表

112 年度

單位：新臺幣千元

上 年 度 預 算 數			前 年 度 決 算 數		
銷售數量	平均單位 成本 (元)	銷售成本	銷售數量	平均單位 成本 (元)	銷售成本
120,000	15,175.63	1,821,075			
1,000,000	11,120.56	11,120,557			
69,869	9,327.30	651,689			
			207,613	9,649.52	2,003,367
240,000	10,384.33	2,492,239	199,866	12,095.96	2,417,571
240,000	10,384.33	2,492,239	199,866	12,095.96	2,417,571
72,100	16,879.24	1,216,993	281,685	19,563.24	5,510,671
47,500	16,875.81	801,601	160,253	19,732.51	3,162,194
24,600	16,885.85	415,392	119,267	19,299.77	2,301,825
			2,165	21,547.95	46,651
2,129,317	26,353.95	56,115,911	2,273,793	27,854.10	63,334,451
1,098,276	26,023.75	28,581,260	1,161,030	26,723.39	31,026,659
886,590	25,804.68	22,878,175	925,915	29,213.03	27,048,782
144,451	32,235.68	4,656,476	186,848	28,145.93	5,259,010
1,299,627	17,267.33	22,441,086	1,402,376	16,915.96	23,722,542
590,333	16,798.02	9,916,426	567,072	18,850.55	10,689,618
367,955	16,663.40	6,131,383	407,203	15,687.71	6,388,083
341,339	18,729.99	6,393,277	428,101	15,521.67	6,644,841
78,440	20,218.52	1,585,941	52,782	16,901.25	892,082
7,600	13,544.61	102,939	5,795	11,992.03	69,494
7,500	16,455.73	123,418	2,176	14,229.09	30,963
40,000	22,715.15	908,606	37,301	14,208.58	529,994
23,340	19,322.11	450,978	7,510	34,837.73	261,631
1,206,000	11,003.26	13,269,930	1,064,034	11,013.92	11,719,189
1,206,000	11,003.26	13,269,930	1,064,034	11,013.92	11,719,189
61,367	44,921.91	2,756,723	67,845	30,357.00	2,059,570
58,833	44,918.48	2,642,689	65,500	29,536.43	1,934,636
2,534	45,001.58	114,034	2,345	53,276.84	124,934
			26,178	7,124.70	186,510
			3	33,714.33	101
			26,175	7,121.65	186,409
10,600	24,303.11	257,613	7,414	16,979.90	125,889
7,200	26,174.31	188,455	4,233	17,865.63	75,625
3,400	20,340.59	69,158	3,181	15,801.24	50,264
473,392	11,165.25	5,285,541	601,324	11,699.62	7,035,260
4,113	92,591.05	380,827	3,213	97,834.12	314,341

# 台灣中油股 銷售成本

中華民國

科目及產品 名稱		編號	單位	本年 度 預 算 數		
				銷售數量	平均單位成本(元)	銷售成本
硫磺	927390-02	公 噸	173,061	1,604.62	277,697	
碳煙進料油	927390-04	公 噸	75,600	25,720.86	1,944,497	
乙炔	927390-17	公 噸	1,663	78,877.85	131,197	
異丁烯萃餘油	927390-18	公 噸	40,000	11,731.40	469,256	
正烷烴進料油	927390-19	公 噸	86,588	17,312.43	1,499,042	
石油樹脂進料油	927390-20	公 噸	35,931	44,473.40	1,597,995	
粗萘進料油	927390-21	公 噸	30,223	36,540.31	1,104,368	
高純度氫氣	927390-23	公 噸				
甲醇	927390-24	公 噸				
粗辛烯	927390-25	公 噸	19,234	15,428.09	296,749	
其他石油化學品	927390-99	公 噸				
包裝品	927400	千 隻				
包裝品	927400-01	千 隻				
<b>合 計</b>					<b>1,168,189,320</b>	
礦產品						
原油	921110	公 秉	485,373	7,345.76	3,565,432	
原油	921110-02	公 秉	485,373	7,345.76	3,565,432	
天然氣	921120	千立方公尺	706,005	4,854.43	3,427,251	
天然氣	921120-02	千立方公尺	706,005	4,854.43	3,427,251	
液化石油氣	921130	公 噸	21,074	13,072.98	275,500	
液化石油氣	921130-02	公 噸	21,074	13,072.98	275,500	
<b>合 計</b>					<b>7,268,183</b>	
<b>加或減:存貨盤盈虧、出售下腳收入等與存貨相關之損益</b>					<b>(1,080,442)</b>	
<b>總 計</b>					<b>1,174,377,061</b>	

註：表內加或減：存貨評價、盤盈虧、出售下腳收入等與存貨相關之損益淨計1,080,442千元，係存貨盤盈4,867,422千元、存貨盤虧3,789,576千元、出售下腳收入2,596千元增減互抵之數。

## 份有限公司

## 明細表

112 年度

單位：新臺幣千元

上 年 度 預 算 數			前 年 度 決 算 數		
銷售數量	平均單位 成本 (元)	銷售成本	銷售數量	平均單位 成本 (元)	銷售成本
168,129	2,883.33	484,771	192,482	2,555.02	491,796
64,800	8,255.66	534,967	84,084	10,055.19	845,481
1,884	26,564.23	50,047	1,914	30,987.22	59,310
50,400	14,204.29	715,896	47,511	15,592.29	740,805
82,651	21,515.12	1,778,246	144,470	18,903.73	2,731,021
44,608	14,424.99	643,470	38,692	14,863.74	575,108
38,641	10,304.08	398,160	36,725	13,196.81	484,653
			454	124,266.89	56,417
			34,818	9,384.38	326,745
18,166	16,467.96	299,157	11,932	26,281.57	313,592
			11	24,175.18	266
					38
					38
		<b>737,730,669</b>			<b>874,567,332</b>
485,479	7,455.07	3,619,281	283,212	6,629.21	1,877,473
485,479	7,455.07	3,619,281	283,212	6,629.21	1,877,473
581,591	4,503.31	2,619,085	392,132	2,654.89	1,041,066
581,591	4,503.31	2,619,085	392,132	2,654.89	1,041,066
19,591	9,557.45	187,240	8,999	27,191.13	244,693
19,591	9,557.45	187,240	8,999	27,191.13	244,693
		<b>6,425,606</b>			<b>3,163,232</b>
		<b>(958,988)</b>			<b>13,549,565</b>
		<b>743,197,287</b>			<b>891,280,130</b>



## 台灣中油股份有限公司

## 油氣輸儲費用明細表

中華民國 112 年度

單位：新臺幣千元

前年度 決算數	上年度 預算數	科 目		本 年 度 預 算 數		
		名 稱	編號	合計	固定	變動
3,070,717	2,978,541	用人費用	5102041	2,943,501	2,841,996	101,505
1,594,642	1,844,102	正式員額薪資	51020411	1,739,306	1,739,306	
6,493	4,061	臨時人員薪資	51020412	5,975	5,975	
253,805	248,580	超時工作報酬	51020413	247,042	247,042	
18,318	15,067	津貼	51020414	15,051	15,051	
765,640	489,370	獎金	51020415	484,920	484,920	
154,911	185,585	退休及卹償金	51020416	172,379	172,379	
276,673	191,554	福利費	51020418	278,598	177,093	101,505
235	222	提繳費	51020419	230	230	
5,143,300	5,303,552	服務費用	5102042	5,241,166	5,055,695	185,471
352,514	387,720	水電費	51020421	384,894	280,196	104,698
8,152	7,817	郵電費	51020422	9,322	6,053	3,269
1,780,946	1,882,666	旅運費	51020423	1,851,191	1,820,329	30,862
3,961	4,544	印刷裝訂及公告費	51020424	4,812	4,812	
2,031,633	1,848,235	修理保養與保固費	51020425	1,712,704	1,678,007	34,697
63,158	109,768	保險費	51020426	109,030	97,593	11,437
166,926	183,491	棧儲、包裝、代理及加工費	51020427	185,909	185,909	
731,991	871,537	專業服務費	51020428	978,352	978,352	
1,069	778	公關慰勞費	51020429	648	140	508
	100	媒體政策及業務宣導費	5102042A	100	100	
2,951	6,896	推展費	5102042B	4,204	4,204	
934,067	661,687	材料及用品費	5102043	644,858	507,420	137,438
885,587	603,582	使用材料費	51020431	587,967	450,529	137,438
48,481	58,105	用品消耗	51020432	56,891	56,891	
237,842	285,956	租金與利息	5102044	240,430	240,430	
62,552	38,559	地租及水租	51020441	44,813	44,813	
153	1,112	房租	51020442	100	100	
21,307	25,350	機器租金	51020443	30,713	30,713	
151,389	218,842	交通運輸設備租金	51020444	162,547	162,547	
2,442	2,093	什項設備租金	51020445	2,257	2,257	

## 台灣中油股份有限公司

## 油氣輸儲費用明細表

中華民國 112 年度

單位：新臺幣千元

前年度 決算數	上年度 預算數	科 目		本 年 度 預 算 數		
		名 稱	編號	合計	固定	變動
2,990,261	3,386,609	折舊及攤銷	5102045	3,693,463	3,693,363	100
45,755	53,620	土地改良物折舊	51020451	63,026	63,026	
99,902	113,794	房屋折舊	51020452	100,729	100,729	
2,125,370	2,593,351	機械及設備折舊	51020453	2,745,900	2,745,900	
85,489	119,519	交通及運輸設備折舊	51020454	135,594	135,594	
33,943	31,656	什項設備折舊	51020455	33,213	33,213	
597,282	469,573	使用權資產及租賃權益改良折舊	51020456	610,463	610,463	
2,519	5,096	攤銷	51020458	4,538	4,438	100
312,619	308,220	稅捐與規費	5102046	335,233	335,233	
153,366	136,769	土地稅	51020462	141,329	141,329	
45,474	52,855	房屋稅	51020464	50,276	50,276	
5,290	7,340	消費與行為稅	51020465	6,459	6,459	
108,489	111,256	規費	51020467	137,169	137,169	
9,929	5,286	會費、補助、捐助與分攤	5102047	5,076	5,076	
48	50	會費	51020471	50	50	
7,717	500	補助及捐助	51020472	490	490	
2,165	4,736	分攤	51020473	4,536	4,536	
144,790	147,950	損失與賠償給付	5102048	120,513	120,513	
85,063	142,107	各項損失	51020481	107,676	107,676	
59,726	5,843	賠償給付	51020482	12,837	12,837	
12,843,525	13,077,801	合 計		13,224,240	12,799,726	424,514

## 台灣中油股份有限公司

油氣輸儲費用說明

中華民國 112 年度

一、本年度油氣輸儲費用預計13,224,240千元，較上年度預算數13,077,801千元，增加146,439千元，主要係專業服務費及折舊費用增加所致。

二、按各用途別科目說明如下：

1.用人費用：員工待遇依現行標準計列，請參見員工人數及薪資明細表與用人費用彙計表。

2.水電費：編列384,894千元，內容如下：

(1)動力費：油庫輸儲設備使用之電力，按估計動力耗電量需要編列303,442千元。

(2)工作場所電費：油庫辦公場所使用之電力，按估計耗電量編列68,133千元。

(3)工作場所水費：按估計耗水量編列13,319千元。

3.郵電費：編列9,322千元，內容如下：

(1)郵費：公文傳送、通信及有關輸儲業務之文件報表郵寄費，按業務需要編列983千元。

(2)電話費：斟酌業務實際需要編列8,339千元。

4.旅運費：本年度編列1,851,191千元，內容如下：

(1)國內旅費：工作人員接洽公務及管線巡查、修護之旅費，依差旅費標準編列26,692千元。

(2)大陸地區旅費：依據出國計畫編列80千元。

(3)國外旅費：依據出國計畫編列1,021千元。

(4)貨物運費：包括租用鐵路、公路、油輪運送費、長途管線輸油費及器材、設備、材料運什費等，共1,618,081千元。

(5)裝卸費：包含油品鐵、公路運輸裝卸費及碼頭裝卸費共19,691千元。

(6)港埠費：按照預計使用油輪艘次編列之碼頭碇泊費及管道通過費185,626千元。

5.印刷裝訂及公告費：主要係帳、表、操作手冊、資料編印及打字、影印、晒圖、複製、沖洗相片與裝訂等費用，編列4,812千元。

6.修理保養與保固費：編列1,712,704千元，內容如下：

(1)土地改良物維護費：按油槽區水土保持、環境水溝清理費、工地界樁之檢測繪圖及界樁埋設等所需維護費編列68,241千元。

(2)一般房屋修護費：按辦公處所、輸油站房屋、廠房、庫房等所需之修護費編列75,883千元。

(3)其他建築修護費：按各輸油站防火水池、油庫圍牆、大門崗亭、道路、排水溝等所需之修繕費編列24,361千元。

## 台灣中油股份有限公司

油氣輸儲費用說明

中華民國 112 年度

(4)機械及設備修護費：按油管、管線、注氣設備、灌裝設備及電腦設備等所需之檢修費編列1,430,950千元。

(5)交通及運輸設備修護費：按工程運輸車輛、公務車輛、油罐車、攔油索更換及油駁上架歲修等所需之修護費編列78,186千元。

(6)什項設備修護費：按照明設備、工作機具、傢俱設備、辦公機具及空調設備等所需之修費編列35,083千元。

7.保險費：編列109,030千元，內容如下：

(1)一般房屋保險費：包括辦公處所、廠房、庫房保險，按預估資產及保險類別、費率等編計4,158千元。

(2)機械及設備保險費：包括灌裝工場成品油槽等設備保險，按保險類別、費率等編列65,026千元。

(3)交通及運輸設備保險費：主要係灌裝工場及各輸油站交通運輸設備保險費，按保險類別、費率等編列5,545千元。

(4)什項設備保險費：主要係辦公設備保險費等編列150千元。

(5)現金、存放款及貨物保險費：包括地上、地下油池及油槽品之保險費等編列20,968千元。

(6)責任保險費：包括運輸油品之保險費、管線輸油公共意外污染責任險、油氣輸儲意外責任險、加保長途油氣管線公共意外責任險及汽車第三意外責任險等編列13,183千元。

8.棧儲、包裝、代理及加工費：本年度編列185,909千元，內容如下：

(1)包裝費：按業務需要編列15千元。

(2)公證費：供油中心管線輸油量之公證費，依業務需要編列4,832千元。

(3)報關費：主要係進口器材之報關費用，依業務需要編列104千元。

(4)佣金、匯費及手續費：按業務需要編列278千元。

(5)外包費：其內容包括油(氣)管線巡管業務、油料罐裝業務、油駁委託管理操作業務、馬公湖西油庫油輪卸油勞務發包、石油焦產品輸儲發業務、其他辦公室勞務、雜務等業務勞務發包，編列180,680千元。

9.專業服務費：編列978,352千元，內容如下：

(1)法律事務費：按實際需要編列，包括訴訟及法律顧問費等編列2,447千元。

## 台灣中油股份有限公司

油氣輸儲費用說明

中華民國 112 年度

- (2)工程及管理諮詢服務費：按實際需要編列，包括工程測量、設計及繪圖費等編列105,301千元。
- (3)講課鐘點費：按實際需要編列432千元。
- (4)委託調查研究費：按實際需要編列6,429千元。
- (5)委託檢驗試驗費：油駁船檢驗、長途油管檢漏、油氣檢漏、油槽開放檢查、輸油器材設備及油庫油量計檢定等編列752,955千元。
- (6)教育訓練費：按實際需要編列1,070千元。
- (7)電腦軟體服務費：係套裝軟體購置及設計費，編列2,461千元。
- (8)保警及保全費用：係保全人員服務費，編列107,257千元。
- 10.公關慰勞費：本年度編列648千元，內容如下：
- (1)公共關係費：主要係與外界居民及漁民召集協調會等費用，按業務需要編列596千元。
- (2)員工慰勞費：對員工之婚喪賀儀、傷病慰問等費用，按實際需要編列52千元。
- 11.媒體政策及業務宣導費：依預算法第62條之1規定於平面、廣播、網路(含社群)及電視等媒體辦理之政策宣導經費，編列100千元。
- 12.推展費：係電視廣告、報章雜誌、戶外媒體製作以及採購、工程及購料招標等預計所需廣告費，及公司形象、各油品安全使用宣導短片等業務宣導經費，合計共編列4,204千元。
- 13.使用材料費：本年度編列587,967千元，內容如下：
- (1)物料：油氣輸儲及管線修護、儲槽修護、成品油槽清洗及輸儲設備檢修等之用料，按實際需要編列420,737千元。
- (2)燃料：油輪、油庫鍋爐動力、公務車等領用燃料費，按實際需要編列167,230千元。
- 14.用品消耗：編列56,891千元，內容如下：
- (1)辦公用品：辦公文具用品等，按業務需要編列2,717千元。
- (2)報章雜誌：業務參考圖書雜誌等編列3,226千元。
- (3)農業與園藝用品：主要係油庫、開關站、服務站及配氣站綠化、美化環境用花木盆景及肥料，按實際需要編列6,995千元。
- (4)化學藥劑與實際用品：主要係各種添加劑、天然氣加臭氣、公用部水處理藥劑、油溶性染劑及油污處理劑等費用編列27,439千元。

## 台灣中油股份有限公司

油氣輸儲費用說明

中華民國 112 年度

- (5)服裝：一般工作服按預算員額限額內估列，另含油庫現場操作人員之冬季禦寒外套等共編列8,392千元。
- (6)食品：配合業務會議所需編列3,810千元。
- (7)醫療用品：按實際需要編列317千元。
- (8)其他用品消耗：慶典活動用品、清潔維護及現場工作人員工作服洗濯費等，依據實際需要編列3,995千元。
- 15.地租及水租：包括台中港輸油站土地、油庫土地、鐵路支線土地等用地及天然氣供氣中心之配氣、隔離、計量、開關站等土地租金，編列44,813千元。
- 16.一般房屋租金：依業務需要編列100千元。
- 17.機器租金：編列30,713千元，內容如下：
- (1)電腦租金及使用費：電子計算機租金，其中包括電傳線路及通訊軟體租金等，編列28,525千元。
- (2)機械及設備租金：依業務需要編列2,188千元。
- 18.交通及運輸設備租金：編列162,547千元，內容如下：
- (1)車租：吊車、拖車、客車及其他運輸工具租金，按實際需要編列4,577千元。
- (2)電信設備租金：數據線路租金編列5,494千元。
- (3)碼頭設備租金：包括宜蘭蘇澳供油中心、台中港碼頭、台中港南榮公司碼頭、高雄前鎮儲運所59、60、61、62號碼頭，設備使用租金及配合業務需要租用港邊油槽數座之租金，編列152,476千元。
- 19.什項設備租金：依業務需要編列2,257千元。
- 20.折舊：參照行政院頒行「財物標準分類」規定之耐用年限，按直線法提列，請參見資產折舊明細表。
- 21.攤銷：係電腦軟體攤銷及分攤碼頭施工費用等其他攤銷費用，編列4,538千元。
- 22.土地稅：按公告地價乘適用稅率編列141,329千元。
- 23.房屋稅：按房屋課稅現值乘適用稅率估列，主要係油槽房屋含油庫地上及地下油池房屋稅，編列50,276千元。
- 24.消費與行為稅：編列6,459千元，內容如下：

## 台灣中油股份有限公司

油氣輸儲費用說明

中華民國 112 年度

- (1)營業稅：依實際需要編估720千元。
  - (2)印花稅：主要係合約之印花稅，編列2,337千元。
  - (3)使用牌照稅：按車輛類別及其適用稅率編列3,402千元。
- 25.規費：編列137,169千元，內容如下：
- (1)行政規費：包括行車執照費、汽車檢驗規費、地政規費、船舶執照費、過橋費等編列60,745千元。
  - (2)汽車燃料使用費：按車輛類別及其適用稅率編列4,746千元。
  - (3)商港服務費：基隆、台中及花蓮等供油中心支付港務局油輪運輸服務費，編列26,757千元。
  - (4)空氣污染防制費、水污染防治費及土污費：依空氣污染防制法、水污法及土汙法規定及業務實際需要編列44,921千元。
- 26.會費：編列50千元，內容詳會費、補助及捐助與分攤費用彙計表。
- 27.補助及捐助：編列490千元，內容詳會費、補助及捐助與分攤費用彙計表。
- 28.分攤：編列4,536千元，內容詳會費、補助及捐助與分攤費用彙計表。
- 29.各項損失：係油品運輸損失及長途管線輸氣損失，編列107,676千元。
- 30.賠償：編列12,837千元，內容如下：
- (1)一般賠償：主要係管線遷移修護工程地上物補償及復舊費用，編列10,637千元。
  - (2)公害賠償：主要為油庫及貨車等空氣污染罰款，編列2,200千元。

## 台灣中油股份有限公司

## 其他營業成本—探勘費用明細表

中華民國 112 年度

單位：新臺幣千元

前年度 決算數	上年度 預算數	科 目		本 年 度 預 算 數		
		名 稱	編號	合計	固定	變動
537,812	646,357	用人費用	5198041	664,674	645,342	19,332
276,762	412,860	正式員額薪資	51980411	410,074	410,074	
3	13	臨時人員薪資	51980412	37	37	
18,168	38,042	超時工作報酬	51980413	57,412	57,412	
805	5,689	津貼	51980414	5,040	5,040	
149,397	105,735	獎金	51980415	101,684	101,684	
41,207	42,415	退休及卹償金	51980416	39,478	39,478	
51,434	41,560	福利費	51980418	50,904	31,572	19,332
36	43	提繳費	51980419	45	45	
1,265,817	3,546,110	服務費用	5198042	3,684,726	685,107	2,999,619
6,312	8,051	水電費	51980421	7,182	7,182	
515	1,204	郵電費	51980422	1,090	1,090	
14,386	41,380	旅運費	51980423	57,768	57,768	
498	903	印刷裝訂及公告費	51980424	958	958	
20,787	43,677	修理保養與保固費	51980425	41,689	41,689	
1,091	1,671	保險費	51980426	1,552	1,552	
36,780	97,009	棧儲、包裝、代理及加工費	51980427	124,239	124,239	
1,185,354	3,350,214	專業服務費	51980428	3,448,769	449,429	2,999,340
36	155	公關慰勞費	51980429	249		249
25		媒體政策及業務宣導費	5198042A			
33	1,846	推展費	5198042B	1,230	1,200	30
101,255	355,800	材料及用品費	5198043	407,288	407,288	
38,088	289,930	使用材料費	51980431	337,903	337,903	
63,167	65,870	用品消耗	51980432	69,385	69,385	
9,601	32,933	租金與利息	5198044	35,180	35,180	
1,037	1,453	地租及水租	51980441	1,326	1,326	
1,998	3,431	房租	51980442	3,436	3,436	
1,219	5,643	機器租金	51980443	4,946	4,946	
4,960	22,072	交通運輸設備租金	51980444	24,994	24,994	
387	334	什項設備租金	51980445	478	478	



## 台灣中油股份有限公司

## 其他營業成本—探勘費用明細表

中華民國 112 年度

單位：新臺幣千元

前年度 決算數	上年度 預算數	科 目		本 年 度 預 算 數		
		名 稱	編號	合計	固定	變動
161,685	217,437	折舊及攤銷	5198045	207,609	207,609	
333	356	土地改良物折舊	51980451	368	368	
7,967	9,196	房屋折舊	51980452	8,810	8,810	
120,590	162,587	機械及設備折舊	51980453	166,139	166,139	
12,163	11,368	交通及運輸設備折舊	51980454	12,209	12,209	
1,440	1,188	什項設備折舊	51980455	1,751	1,751	
14	23	使用權資產及租賃權益改良折舊	51980456			
19,179	32,719	攤銷	51980458	18,332	18,332	
40,154	44,421	稅捐與規費	5198046	46,371	46,371	
35,951	38,834	土地稅	51980462	39,909	39,909	
2,715	3,888	房屋稅	51980464	4,728	4,728	
512	620	消費與行為稅	51980465	631	631	
975	1,079	規費	51980467	1,103	1,103	
1,513	138	會費、補助、捐助與分攤	5198047	3,349	3,349	
1,508	91	會費	51980471	3,302	3,302	
5	47	補助及捐助	51980472	47	47	
2,150	5,287	損失與賠償給付	5198048	5,287	5,287	
2,150	5,287	賠償給付	51980482	5,287	5,287	
2,119,987	4,848,483	合 計		5,054,484	2,035,533	3,018,951

## 台灣中油股份有限公司

探 勘 費 用 說 明

中華民國 112 年度

一、本公司本年度探勘費用預計5,054,484千元（陸上部分1,322,826千元、海域部分175,207千元及國外部分3,556,451千元），較上年度預算數4,848,483千元，增加206,001千元，主要係委託檢驗試驗費及使用材料費增加所致。

二、按各用途別科目說明如下：

1. 用人費用：員工待遇依現行標準計列，請參見員工人數及薪資明細表與用人費用彙計表。

2. 水電費：編列7,182千元，內容如下：

(1) 動力費：按估計動力耗電量需要編列3千元。

(2) 工作場所電費：按估計耗電量編列6,394千元。

(3) 工作場所水費：按估計耗水量編列785千元。

3. 郵電費：編列1,090千元，內容如下：

(1) 郵費：按探勘業務公文傳送及通信用郵費之需要編列274千元。

(2) 電話費：按探勘業務實際需要編列816千元。

4. 旅運費：編列57,768千元，內容如下：

(1) 國內旅費：配合探勘業務計畫、測勘、鑽井工程及業務聯繫需要編列18,765千元。

(2) 大陸地區旅費：按旅費報支標準調整及實際需要編列1,197千元。

(3) 國外旅費：依據出國計畫編列12,828千元。

(4) 貨物運費：係器材裝卸及搬運費、廢棄物清除、鑽屑泥土清理費及委託寄送資料運費等編列24,978千元。

5. 印刷裝訂及公告費：係測勘、鑽井業務資料編印及打字、影印、晒圖、複製、沖洗相片與裝訂等費用，編列958千元。

6. 修理保養與保固費：編列41,689千元，內容如下：

(1) 土地改良物修護費：係鑽井開坪築路費用及整地除草水土保持、道路、排水溝維護與環境清理費等費用，編列10,070千元。

(2) 一般房屋修護費：辦公處所及鑽修井活動房屋等修護費，編列5,094千元。

(3) 其他建築修護費：係水塔、水池等修護復舊費、探井修護費及其他修護費，編列220千元。

(4) 機械及設備修護費：係鑽機、套管、堆高機及其他鑽探設備之修護費，電腦軟硬體維護及除鏽保養等費用，編列22,484千元。

(5) 交通及運輸設備修護費：測勘及鑽井工程車輛之修護費、廣播通訊設備修護及路線設備修

## 台灣中油股份有限公司

探 勘 費 用 說 明

中華民國 112 年度

護等費用，按業務需要編列1,999千元。

(6)什項設備修護費：係辦公機具及空調設備等設備維護費，編列1,822千元。

7.保險費：編列1,552千元，內容如下：

(1)一般房屋保險費：投保房屋廠房及裝修火險，依據預估資產及保險費別、費率等，編列70千元。

(2)機械及設備保險費：震測及鑽井設備保險，鑽井井控及電腦設備保險等，編列695千元。

(3)交通及運輸設備保險費：係工程車、儀器車及其他車輛保險等，按實際需要編列745千元。

(4)什項設備保險費：係辦公設備保險費等，編列10千元。

(5)責任保險費：運輸中器材保險及第三責任人身保險與公共意外污染責任險，編列32千元。

8.棧儲、包裝、代理及加工費：編列124,239千元，內容如下：

(1)棧儲費：係炸藥及材料寄存費用，編列2,352千元。

(2)公證費：按業務需要編列1,000千元。

(3)報關費：業務所需進出口貨物之報關等服務費，編列322千元。

(4)佣金、匯費及手續費：係駐外人員服務費結匯手續費等，編列314千元。

(5)外包費：係測勘隊、鑽修井隊勞務工作及辦公室勤務清潔發包款等，編列120,251千元。

9.專業服務費：編列3,448,769千元，內容如下：

(1)會計師及精算師公費：係國外礦區聘請會計師帳務處理、稅務處理及財務報表查核簽證費等，編列21,983千元。

(2)法律事務費：係聘請律師費及訴訟、諮詢與文書撰稿費等，編列22,500千元。

(3)工程及管理諮詢服務費：按業務需要編列8,441千元。

(4)講課鐘點費：講師講授礦區相關業務鐘點費及交通費等，編列650千元。

(5)委託調查研究費：係配合「二氧化碳捕捉及封存試驗計畫」所需，編列2,900千元。

(6)委託檢驗試驗費：編列3,377,173千元。

A.國外探勘部分3,285,164千元。

(a)合作探油分攤費用2,935,064千元：新礦區266,898千元、印尼礦區242,064千元、澳洲礦區53,000千元、巴拉圭Pirity礦區400,000千元、索馬利蘭礦區557,288千元、墨西哥礦區1,415,814千元。

(b)駐外單位經費350,100千元。

## 台灣中油股份有限公司

探 勘 費 用 說 明

中華民國 112 年度

B.海域探勘部分546千元：台灣海域礦區自力探採等546千元。

C.陸上探勘部分：係鑽井電測服務費、穿測設備租賃及施工費、聘請顧問與顧問公司費用、度量衡、材料、車輛及其他設備之檢驗費，編列91,463千元。

(7)電腦軟體服務費：各項資訊設備應用軟體服務，各依實際需要編列3,646千元。

(8)保警及保全費用：主要係保全人員費用，參酌業務需要編列11,476千元。

10.公共慰勞費：編列249千元，內容如下：

(1)公共關係費：編列233千元，用於地權業務聯繫、海外探勘礦區協商逾時便當與贈外禮品。

(2)員工慰勞費：對員工之婚喪賀儀、傷病慰問等費用，按實際需要編列16千元。

11.推展費：係於學術團體期刊刊登探勘業務廣告，及探勘文宣資料製作費及業務簡介、簡報、宣導紀念品等業務宣導費，編列1,230千元。

12.使用材料費：編列337,903千元，內容如下：

(1)物料：配合探勘計畫之震測、鑽井工程用料及鑽機維護用料等，編列274,818千元。

(2)燃料：配合探勘計畫之鑽井動力燃料及車輛用油編列63,085千元。

13.用品消耗：編列69,385千元，內容如下：

(1)辦公用品：辦公文具用品等費用，配合探勘業務需要編列462千元。

(2)報章雜誌：係書報雜誌及國外礦區資料購置費，編列64,738千元。

(3)農業與園藝用品：美化環境用花木、盆景等費用，按預計需要編列431千元。

(4)化學藥劑與實驗用品：含鑽井泥漿藥品之耗用，按預計需要編列1,403千元。

(5)服裝：一般工作服按預算員額限額內估列，其餘為特殊服裝費，共編列1,129千元。

(6)食品：配合業務會議等所需，編列534千元。

(7)醫療用品：按實際需要編列14千元。

(8)其他用品消耗：配合探勘計畫需要編列，測勘、鑽井工程及辦理國外探勘業務等什項費用及用品，編列674千元。

14.地租及水租：井場土地租金及停車場租金，編列1,326千元。

15.房租：係辦公室、震測隊及鑽修井隊用房屋租金，編列3,436千元。

16.機器租金：編列4,946千元，內容如下：

(1)電腦租金及使用費：主要係電子計算機硬體及軟體租金，按業務需要編列3,043千元。

(2)機械及設備租金：係挖土機租金等，編列1,903千元。

## 台灣中油股份有限公司

探 勘 費 用 說 明

中華民國 112 年度

17.交通及運輸設備租金：編列24,994千元，內容如下：

(1)車租：探勘計畫工程用吊車、平板車租金等，編列24,891千元。

(2)電信設備租金：無線電頻率使用費等，編列103千元。

18.什項設備租金：係鑽井設備租金及影印機等設備租金478千元。

19.折舊：參照行政院頒行「財物標準分類」規定之耐用年限，按直線法提列，請參見資產折舊明細表。

20.攤銷：電腦軟體攤銷款，按實際需要編列18,332千元。

21.土地稅：按公告地價乘適用稅率編列39,909千元。

22.房屋稅：按房屋課稅現值乘適用稅率編列4,728千元。

23.消費與行為稅：編列631千元，內容如下：

(1)關稅：業務所需進口貨物所繳納或記帳之關稅，編列14千元。

(2)營業稅：按實際需要編列2千元。

(3)印花稅：主要係合約之印花稅，編列206千元。

(4)使用牌照稅：按車輛類別及其適用稅率，編列409千元。

24.規費：編列1,103千元，內容如下：

(1)行政規費：公務車高速公路通行費、過橋費及其他規費等，編列515千元。

(2)汽車燃料使用費：按車輛類別及其適用稅率編列488千元。

(3)空氣污染防制費：管線工程施工依空氣污染防制法規定應繳之費用，依業務需要編列100千元。

25.會費：編列3,302千元，內容詳會費、補助及捐助與分攤費用彙計表。

26.補助及捐助：編列47千元，內容詳會費、補助及捐助與分攤費用彙計表。

27.賠償：係震測及鑽井用地地上物、噪音補償、其他損失賠償及復舊費等編列5,287千元。

## 台灣中油股份有限公司

## 其他營業成本—什項營業成本明細表

中華民國 112 年度

單位：新臺幣千元

前年度 決算數	上年度 預算數	科 目		本 年 度 預 算 數		
		名 稱	編號	合計	固定	變動
159,010	140,415	用人費用	5198981	104,067	101,060	3,007
92,148	87,012	正式員額薪資	51989811	63,423	63,423	
1,234	1,335	臨時人員薪資	51989812	1,180	1,180	
16,152	13,696	超時工作報酬	51989813	12,045	12,045	
1,476	420	津貼	51989814	374	374	
32,366	22,177	獎金	51989815	15,404	15,404	
6,424	4,675	退休及卹償金	51989816	3,893	3,893	
9,204	11,082	福利費	51989817	7,733	4,726	3,007
7	18	提繳費	51989818	15	15	
2,249,441	1,504,545	服務費用	5198982	863,645	858,194	5,451
52,895	46,486	水電費	51989821	50,571	50,571	
172	353	郵電費	51989822	297	287	10
65,419	30,115	旅運費	51989823	69,866	69,600	266
101	914	印刷裝訂及公告費	51989824	506	126	380
116,681	130,773	修理保養與保固費	51989825	100,052	97,003	3,049
3,125	7,050	保險費	51989826	1,327	1,307	20
1,963,443	1,211,029	棧儲、包裝、代理及加工費	51989827	568,738	568,735	3
40,707	59,638	專業服務費	51989828	59,667	58,024	1,643
136	183	公關慰勞費	51989829	141	141	
6,762	18,004	推展費	5198982B	12,480	12,400	80
913,576	964,712	材料及用品費	5198983	875,285	198,597	676,688
223,095	232,606	使用材料費	51989831	194,666	194,506	160
27,671	6,096	用品消耗	51989832	5,169	4,091	1,078
662,809	726,010	商品	51989833	675,450		675,450
365,797	469,996	租金與利息	5198984	383,227	51,192	332,035
2,902	1,000	地租及水租	51989841			
378		房租	51989842			
301,577	416,305	機器租金	51989843	331,955		331,955
60,455	52,467	交通及運輸設備租金	51989844	50,855	50,845	10
484	224	什項設備租金	51989845	417	347	70

## 台灣中油股份有限公司

## 其他營業成本—什項營業成本明細表

中華民國 112 年度

單位：新臺幣千元

前年度 決算數	上年度 預算數	科 目		本 年 度 預 算 數		
		名 稱	編號	合計	固定	變動
485,060	1,643,542	折舊及攤銷	5198985	852,014	852,014	
82	96	土地改良物折舊	51989851	80	80	
1,995	2,384	房屋折舊	51989852	1,772	1,772	
173,489	234,352	機械及設備折舊	51989853	261,997	261,997	
1,060	476	交通及運輸設備折舊	51989854	1,101	1,101	
814	1,223	什項設備折舊	51989855	1,672	1,672	
61,971	94,044	使用權資產及租賃權益改良折舊	51989856	161,150	161,150	
245,649	1,310,967	攤銷	51989858	424,242	424,242	
32,174	74,427	稅捐與規費	5198986	49,444	49,264	180
17,571	61,949	土地稅	51989862	37,276	37,276	
5,973	5,828	房屋稅	51989864	6,208	6,208	
5,876	1,868	消費與行為稅	51989865	1,781	1,601	180
2,755	4,782	規費	51989867	4,179	4,179	
676,398	2,780	損失與賠償給付	5198988	2,579	2,579	
676,266	2,550	各項損失	51989881	2,462	2,462	
132	230	賠償給付	51989882	117	117	
4,881,959	4,800,442	合 計		3,130,261	2,112,900	1,017,361

## 台灣中油股份有限公司

什項營業成本說明

中華民國 112 年度

一、本年度其他營業成本預算數為3,130,261千元，其中包括：

- 1.代煉原油成本：12,794千元。
- 2.厄瓜多礦區服務成本：655,540千元。
- 3.代辦溪州焚化爐操作成本：44千元。
- 4.代煉國喬不合格苯成本：240千元。
- 5.代煉申豐不合格丁二烯：2,660千元。
- 6.工程服務成本：13,502千元。
- 7.生技產品成本：104,771千元。
- 8.油駁欄油索圍繞作業運輸成本：10,749千元。
- 9.油料倉儲代理操作成本：331,955千元。
- 10.港埠支出：186,269千元。
- 11.石油化學品儲運站操作成本：160,874千元。
- 12.代理經銷商成本：672,086千元。
- 13.健康醫護費營運成本：8,540千元。
- 14.石化技術營運支出成本：3,271千元。
- 15.與民間合作站硬體設備成本中心：107千元。
- 16.出售中壓蒸汽成本：174,521千元。
- 17.代辦訓練費用：2,473千元。
- 18.冷能利用支出：4,000千元。
- 19.充換電站成本：261,884千元。
- 20.攤銷R L I I B股投資支出：61,344千元。
- 21.觀塘處服務成本：395,084千元。
- 22.國外及海域礦區服務成本：27,529千元。
- 23.非屬於上列支出編列：40,024千元。

本年度其他營業成本預算3,130,261千元，較上年度預算數4,800,442千元，減少1,670,181千元，主要係於112年減少厄瓜多16號礦區服務成本所致。



## 台灣中油股份有限公司

什項營業成本說明

中華民國 112 年度

## 二、用途別科目說明：

- 1.用人費用：員工待遇按現行待遇編列，參見員工人數及薪資明細表與用人費用彙計表。
- 2.水電費：本年度編列50,571千元，內容如下：
  - (1)動力費：依預計之業務量估列，主要包括石化品儲運站操作成本及其他，編列39,177千元。
  - (2)工作場所電費：按實際需要編列4,854千元。
  - (3)工作場所水費：主要為石化品操作成本用水與其他成本用水等，編列6,540千元。
- 3.郵電費：編列297千元，內容如下：
  - (1)郵費：主要係租用油槽與外界公司文書聯繫，按業務需要編列62千元。
  - (2)電話費：按業務需要編列235千元。
- 4.旅運費：編列69,866千元，內容如下：
  - (1)國內旅費：斟酌實際業務需要及差旅費標準編列3,533千元。
  - (2)貨物運費：主要係代客換機油等服務之運用，按業務需要編列19,159千元。
  - (3)裝卸費、港埠費：按業務需要編列47,174千元。
- 5.印刷裝訂及公告費：係報表印刷、複印及裝訂費，按實際需要編列506千元。
- 6.修理保養與保固費：編列100,052千元，內容如下：
  - (1)土地改良物維護費：主要包括石化儲運站環境整理等費用，按實際需要編列5,680千元。
  - (2)一般房屋修護費：主要係庫房及辦公室修理及清潔維護費，按實際需要編列10,014千元。
  - (3)機械及設備修護費：主要係石化品儲運站、工程服務等之修護費，編列50,273千元。
  - (4)交通及運輸設備修護費：主要係永安港及深澳油駁等之修護費，編列32,440千元。
  - (5)什項設備修護費：主要係石化品儲運站之辦公機具等修護費，按實際需要編列1,645千元。
- 7.保險費：編列1,327千元，內容如下：
  - (1)一般房屋保險費及宿舍保費費：依預計投保房屋及費率編列57千元。
  - (2)機械及設備保險費：主要係石化品儲運站設備及其他設備之保險費編列775千元。
  - (3)交通及運輸設備保險費：主要係石化品儲運站運輸設備之保險費，編列39千元。
  - (4)現金、存放款及貨物保險費：按業務需要編列116千元。
  - (5)責任保險費：按業務需要編列340千元。
- 8.棧儲、包裝、代理及加工費：本年度編列568,738千元，內容如下：

## 台灣中油股份有限公司

什項營業成本說明

中華民國 112 年度

- (1)包裝費：按業務需要編列300千元。
  - (2)公證費：按業務需要編列181千元。
  - (3)佣金、匯費及手續費：係多角化經營之相關費用，按業務需要編列6,013千元。
  - (4)加工費：係厄瓜多礦區服務成本，編列329,873千元。
  - (5)外包費：係永安港拖船操作委託協助帶纜費、出勤獎金等，編列232,371千元。
- 9.專業服務費：編列59,667千元，內容如下：
- (1)工程及管理諮詢服務費：按業務需要編列9,984千元。
  - (2)講課鐘點費：主要係代訓民營加油站及對外代訓人員之講師費，按實際需要編列1,905千元。
  - (3)委託檢驗試驗費：主要係石化品儲運站之油槽、管線設備檢驗及駐外經費等，按業務需要編列37,978千元。
  - (4)電腦軟體服務費：按業務需要編列9千元。
  - (5)保警及保全費用：按業務需要編列9,791千元。
- 10.公關慰勞費：本年度編列141千元，內容如下：
- (1)公共關係費：按業務需要編列139千元。
  - (2)員工慰勞費：對員工之婚喪賀儀、傷病慰問等費用，按實際需要編列2千元。
- 11.推展費：主要係加強更換機油業務之廣告費、推廣多角化產品之樣品贈送，及業務宣導費等按實際需要共計編列12,480千元。
- 12.使用材料費：編列194,666千元，內容如下：
- (1)原料：主要係石化公用設施原料成本分攤編列23千元。
  - (2)物料：主要係石化品儲運站操作及各項工業服務所需物料費，按業務需要編列22,887千元。
  - (3)燃料：按業務需要編列171,756千元，包括深澳港埠服務、永安港埠服務及其他等業務所需之燃料費。
- 13.用品消耗：編列5,169千元，內容如下：
- (1)辦公用品：係辦公文具及用品等費用，按業務需要編列228千元。
  - (2)化學藥劑與實驗用品：按業務需要編列3,292千元，主要包括化驗業務所需之藥品、石化品儲運站成本及其他成本等。
  - (3)食品：係代辦訓練講師學員膳食費等，按實際需要編列648千元。

## 台灣中油股份有限公司

什項營業成本說明

中華民國 112 年度

- (4)醫療用品及其他用品消耗：係醫療及什項用品費用，按實際需要編列1,001千元。
- 14.商品：編列675,450千元，主要係加油站多角化經營成品成本。
- 15.機器租金：係油料倉儲代理操作機械及設備租金，按業務需要編列331,955千元。
- 16.交通及運輸設備租金：編列50,855千元，內容如下：
- (1)船租：按業務需要編列1,000千元
  - (2)車租：按業務需要編列10千元。
  - (3)電信設備租金：按業務需要編列5,302千元。
  - (4)碼頭設備租金：主要係石化品儲運站租用碼頭設備租金，按實際需要編列44,543千元。
- 17.什項設備租金：主要係石化品操作等，按業務需要編列417千元。
- 18.折舊：參照行政院頒行「財物標準分類」規定之耐用年限，按直線法提列，請參見資產折舊明細表。
- 19.攤銷：厄瓜多礦區服務成本、石化品操作及其他等，按實際需要編列424,242千元。
- 20.土地稅：按公告地價乘適用稅率估列，編列37,276千元。
- 21.房屋稅：按房屋課稅現值乘適用稅率估列，編列6,208千元。
- 22.消費與行為稅：編列1,781元，內容如下：
- (1)營業稅：主要係進口營業稅，按實際需要編列1,210千元。
  - (2)印花稅：各種工程及服務合約用印花，按實際需要編列541千元。
  - (3)使用牌照稅：各種業務用車輛之使用牌照稅，按業務需要編列30千元。
- 23.規費：編列4,179千元，內容如下：
- (1)行政規費：係各種登記費、申請規費及車輛行駛公告、橋樑受益費，按業務需要編列836千元。
  - (2)汽車燃料使用費：按車輛類別及其現行稅率估列，編列15千元。
  - (3)空氣污染防制費：依空氣污染防制法規定及業務需要編列35千元。
  - (4)石油管理費：依業務需要編列3,293元。
- 24.各項損失：係資產損失、運輸及搬運損失，按業務需要編列2,462千元。
- 25.賠償給付：係代理經銷商損失賠償，按業務需要編列117千元。

本 頁 空 白

## 台灣中油股份有限公司

## 行銷費用明細表

中華民國 112年度

單位：新臺幣千元

前年度 決算數	上年度 預算數	科 目		本 年 度 預 算 數		
		名 稱	編號	合計	固定	變動
7,086,140	6,571,119	用人費用	5201011	6,843,795	6,632,647	211,148
3,582,041	3,998,235	正式員額薪資	52010111	4,013,476	4,013,476	
187,552	175,483	臨時人員薪資	52010112	194,404	194,404	
634,000	502,513	超時工作報酬	52010113	506,020	506,020	
47,150	46,070	津貼	52010114	46,850	46,850	
1,671,263	1,031,847	獎金	52010115	1,074,867	1,074,867	
362,466	393,708	退休及卹償金	52010116	420,349	420,349	
601,151	422,755	福利費	52010118	587,338	376,190	211,148
517	508	提繳費	52010119	491	491	
7,908,383	9,022,292	服務費用	5201012	9,490,200	7,704,497	1,785,703
195,442	212,735	水電費	52010121	224,639	118,515	106,124
42,158	46,113	郵電費	52010122	46,461	46,461	
570,802	595,977	旅運費	52010123	694,674	111,181	583,493
10,372	11,585	印刷裝訂及公告費	52010124	11,619	11,619	
1,003,928	1,072,030	修理保養與保固費	52010125	1,148,270	1,065,073	83,197
38,918	52,617	保險費	52010126	52,353	30,004	22,349
5,625,718	6,540,370	棧儲、包裝、代理及加工費	52010127	6,804,254	5,818,709	985,545
221,319	266,483	專業服務費	52010128	272,259	271,569	690
9,691	5,631	公關慰勞費	52010129	6,391	2,986	3,405
59,696	55,755	媒體政策及業務宣導費	5201012A	40,977	40,977	
130,341	162,996	推展費	5201012B	188,303	187,403	900
590,180	843,760	材料及用品費	5201013	764,641	123,972	640,669
523,256	761,314	使用材料費	52010131	678,336	37,838	640,498
66,925	82,446	用品消耗	52010132	86,305	86,134	171
268,805	434,847	租金與利息	5201014	387,820	386,766	1,054
73,625	156,543	地租及水租	52010141	109,001	109,001	
6,289	5,398	房租	52010142	1,006	1,006	
73,136	91,202	機器租金	52010143	94,631	93,577	1,054
110,417	175,217	交通及運輸設備租金	52010144	176,623	176,623	
5,339	6,487	什項設備租金	52010145	6,559	6,559	

## 台灣中油股份有限公司

## 行銷費用明細表

中華民國 112年度

單位：新臺幣千元

前年度 決算數	上年度 預算數	科 目		本 年 度 預 算 數		
		名 稱	編號	合計	固定	變動
1,815,608	2,036,092	折舊及攤銷	5201015	2,435,449	2,435,449	
42,914	38,599	土地改良物折舊	52010151	40,050	40,050	
208,551	223,151	房屋折舊	52010152	186,087	186,087	
449,008	511,693	機械及設備折舊	52010153	555,041	555,041	
321,195	326,099	交通及運輸設備折舊	52010154	387,356	387,356	
45,490	41,970	什項設備折舊	52010155	46,218	46,218	
658,425	500,480	使用權資產及租賃權益改良折舊	52010156	653,467	653,467	
90,024	394,100	攤銷	52010158	567,230	567,230	
495,145	600,357	稅捐與規費	5201016	608,003	605,449	2,554
270,432	321,829	土地稅	52010162	323,582	321,609	1,973
34,020	41,707	房屋稅	52010164	42,265	41,686	579
45,943	46,262	消費與行為稅	52010165	53,276	53,276	
144,749	190,559	規費	52010167	188,880	188,878	2
150,754	254,492	會費、補助、捐助與分攤	5201017	350,884	350,780	104
2,911	3,642	會費	52010171	3,650	3,650	
562	900	補助及捐助	52010172	900	900	
91	151	分攤	52010173	104		104
147,190	249,799	補助與獎勵	52010174	346,230	346,230	
107,476	1,970	損失與賠償給付	5201018	1,614	600	1,014
106,502	1,200	各項損失	52010181	950	350	600
974	770	賠償給付	52010182	664	250	414
16	60	其他	5201019	60	60	
16	60	其他費用	52010192	60	60	
18,422,508	19,764,989	合 計		20,882,466	18,240,220	2,642,246

# 台灣中油股份有限公司

## 行銷費用說明

中華民國 112 年度

- 一、本公司本年度行銷費用預計20,882,466千元，較上年度預算數19,764,989千元，增加1,117,477千元，主要係外包費、折舊及攤銷費增加所致。
- 二、各用途別科目說明如下：
1. 用人費用：員工待遇依現行標準計列，請參見員工人數及薪資明細表與用人費用彙計表。
  2. 水電費：編列224,639千元，內容如下：
    - (1) 動力費：航空加油站使用電費，按預計度數乘平均單價估列，編列6,307千元。
    - (2) 工作場所電費：係各營業處及各加油站用電費，按預計度數乘平均單價估列，編列195,474千元。
    - (3) 工作場所水費：係各營業處及各加油站水費，按預計度數乘平均單價估列，編列22,858千元。
  3. 郵電費：編列46,461千元，內容如下：
    - (1) 郵費：寄發郵件之相關費用及文件快遞費用，按業務實際需要編列19,409千元。
    - (2) 電話費：使用電話費用，按業務實際需要編列27,052千元。
  4. 旅運費：編列694,674千元，內容如下：
    - (1) 大陸地區旅費：按旅費報支標準調整及實際需要編列928千元。
    - (2) 國內旅費：斟酌實際業務需要及差旅費標準編列49,931千元。
    - (3) 國外旅費：依出國計畫編列7,544千元。
    - (4) 貨物運費：主要為公路、油罐車運油之運費，按業務實際需要編列630,940千元。
    - (5) 裝卸費：主要係外銷油品碼頭裝卸費，按實際需要編列1,311千元。
    - (6) 港埠費：主要係外銷油品碼頭通過費，按實際需要編列4,020千元。
  5. 印刷裝訂及公告費：公文檔案微縮影片製作費、報表裝訂費、各項業務手冊及文件影印費等，編列11,619千元。
  6. 修理保養與保固費：編列1,148,270千元，內容如下：
    - (1) 土地改良修護費：水土保持費、環境水溝整修費、整坪除草費等，編列36,418千元。
    - (2) 一般房屋修護費：主要係加油站及辦公場所整修費用，編列160,947千元。
    - (3) 員工宿舍修護費：按實際需要編列1,200千元。
    - (4) 其他建築修護費：水塔、水池、加油亭及相關設備修護費，編列83,721千元。
    - (5) 機械及設備修護費：加油站油槽清洗、收銀機、加油機及電腦設備之修護，編列606,386千元。
    - (6) 交通及運輸設備修護費：主要係油罐車、公務車及其他交通運輸設備等修護費用，編列211,334千元。

台灣中油股份有限公司  
行銷費用說明

中華民國 112 年度

(7)什項設備修護費：加油站機具、度量衡等設備修護費用，編列48,264千元。

7.保險費：編列52,353千元，內容如下：

(1)一般房屋保險費：投保各加油站房屋及裝修火險1,360千元。

(2)機械及設備保險費：各加油站機械設備火險7,928千元。

(3)交通及運輸設備保險費：所有車輛第三人傷害財損責任險14,338千元。

(4)什項設備保險費：加油站機具設備、度量衡及其他設備等保費，參酌實際需要編列110千元。

(5)現金、存放款及貨物保險費：主要係加油站、漁港站油料、現金及材料之保險費，合計編列1,165千元。

(6)責任保險費：車輛第三人責任險、航空加油責任險及產品責任險，合計編列27,452千元。

8.棧儲、包裝、代理及加工費：編列6,804,254千元，內容如下：

(1)公證費：各項進口油品、器材之公證費用及產地證明費，編列7,789千元。

(2)報關費：空運及海運之報關費，編列1,428千元。

(3)佣金匯費及手續費：主要係國際海運加油佣金、加油卡刷卡手續費及結匯手續費等，編列85,674千元。

(4)代理費：為合作加油站之代理費及漁船油運輸及代銷售等管理費用，編列122,054千元。

(5)外包費：主要係加油站工讀生、辦公室工讀生之薪資、勞保、健保、體檢費、其他費用，天然氣抄錶業務、辦公室勞務服務人員費用，共編列5,787,309千元。

9.專業服務費：編列272,259千元，內容如下：

(1)會計師及精算師公費：按實際需要編列2,109千元。

(2)法律事務費：法律顧問費、諮詢費及訴訟費用等，編列33,052千元。(包含員工協助方案經費100千元)

(3)工程及管理諮詢服務費：工程設計技術諮詢費76,462千元。

(4)講課鐘點費：按業務需要編列414千元。

(5)委託檢驗試驗費：主要係流量計檢驗費、地下水土壤檢測費、航空油料檢驗費、油罐汽車檢驗費、一般車輛檢驗費及器材設備檢驗費，依業務需要編列81,513千元。

(6)教育訓練費：按業務需要編列2,576千元。

(7)電腦軟體服務費：各項資訊設備應用軟體服務，依實際需要編列35,514千元。

(8)保警及保全費用：係保全人員服務費用，編列40,619千元。

10.公關慰勞費：編列6,391千元，內容如下：

(1)公共關係費：為業務推展及持續鞏固顧客關係之需要，編列5,513千元。



# 台灣中油股份有限公司

## 行銷費用說明

中華民國 112 年度

(2)員工慰勞費：對員工之婚喪賀儀、傷病慰問等費用，按實際需要編列878千元。

11.媒體政策及業務宣導費：依預算法第62條之1規定於平面、廣播、網路(含社群)及電視等媒體辦理之政策宣導經費，編列40,977千元。

12.推展費：主要包含各類產品用油常識宣導費、企業形象提昇宣導費、國內外展覽費、公益活動費、廣告媒體託播費及其他等業務宣導活動費，報章雜誌、推廣營業指示牌、牌樓、看板製作費、廣告贈品費、招標、公告、聲明啟事，電視廣告、電台廣播促銷及其他（含日曆、月曆、慶典節慶活動）等廣告費，及為業務推展贈送客戶家庭用機油、去漬油、打火機用油等樣品，合計共編列188,303千元。

13.使用材料費：編列678,336千元，內容如下：

(1)物料：包括固定資產修護用料、油罐車修護用料、電腦用料、統一發票收據用紙、衛生清潔用品、油品染色用料、加油站各項用料(含加油機維修用料)、提單及銷售憑證、其他物料及什項購置等，編列403,146千元。

(2)燃料：包括油罐車用燃料、公務車用燃料及其他燃料等，編列275,190千元。

14.用品消耗：編列86,305千元，內容如下：

(1)辦公用品：按實際需要編列10,632千元。

(2)報章雜誌：訂購與業務有關之雜誌與參考書籍，依業務需要編列23,874千元。

(3)農業與園藝用品：配合加油站綠化運動，編列13,386千元。

(4)化學藥劑與實驗用品：依業務實際需要編列2,891千元。

(5)服裝：包括一般工作服、手套、雨具、特殊工作服及安全鞋等，編列14,170千元。

(6)食品：按實際需要編列6,706千元。

(7)醫療用品：按實際需要編列558千元。

(8)其他用品消耗：包括現場工作人員工作服洗濯費、值夜室舖蓋寢具清洗費、掛飾、擺飾用具及其他用品消耗等，編列14,088千元。

15.地租及水租：包括一般土地及民航局機場特許費等，編列109,001千元。

16.房租：辦公室及工作現場房屋租金編列1,006千元。

17.機器租金：編列94,631千元，內容如下：

(1)電腦租金及使用費：電傳線路及IBM通訊軟體租金，編列94,079千元。

(2)機械及設備租金：係加油站租用發電機之租金，編列552千元。

18.交通及運輸設備租金、編列176,623千元，內容如下：

(1)車租：業務洽公租用車輛，按實際需要編列11,125千元。

# 台灣中油股份有限公司

## 行銷費用說明

中華民國 112 年度

- (2) 電信設備租金：係無線電頻率使用費，編列5,922千元。
- (3) 碼頭設備租金：主要係外銷油品之港區管理費及碼頭通過費，按實際需要編列159,576千元。
19. 什項設備租金：主要係影印機及電話傳真機等租金，編列6,559千元。
20. 折舊：參照行政院頒行「財物標準分類」規定之耐用年限，按直線法提列，請參見資產折舊明細表。
21. 攤銷：包括加盟站中油PAY二維條碼無線掃描器設置費、加盟站CIS設置費、加盟站多元支付軟硬體設備建構費用、及電腦軟體攤銷款等，編列567,230千元。
22. 土地稅：係配合公告地價調整編列323,582千元。
23. 房屋稅：包括辦公室、房屋及汽車、漁港加油站地上及地下油池等房屋稅，編列42,265千元。
24. 消費與行為稅：編列53,276千元，內容如下：
- (1) 營業稅：係免稅銷貨依比例不可扣抵之進項營業稅，編列26,564千元。
- (2) 印花稅：係收據、合約等用印花稅，編列13,817千元。
- (3) 使用牌照稅：按車輛類別及其適用稅率編列12,895千元。
25. 規費：編列188,880千元，內容如下：
- (1) 行政規費：包括加油站經營特許費、推廣貿易服務費、土地借樁製作之鑑界、測量、檢測及車輛檢驗等規費，共編列78,075千元。
- (2) 汽車燃料使用費：依據現有實際車輛數及現行稅率估列19,583千元。
- (3) 商港服務費：各大小油輪進出港口所需，按實際需要編列89,638千元。
- (4) 空氣污染防治費：按實際需要編列1,584千元。
26. 會費：編列3,650千元，內容詳會費、補助及捐助與分攤費用彙計表。
27. 補助及捐助：編列900千元，詳會費、補助及捐助與分攤費用彙計表。
28. 分攤：編列104千元，詳會費、補助及捐助與分攤費用彙計表。
29. 獎勵費用：係依「出資將隔離站升級為配氣站處裡要點」，補助嘉惠電廠獎勵金，編列2,100千元。
30. 補貼用戶費用：編列344,130千元，內容如下：
- (1) **加盟站經營輔導服務業務辦理**：為使加盟站瞭解本公司加油站經營理念、技巧、秘訣與專業管理知識，加盟站須接受本公司舉辦之研討會、職前訓練、在職技術訓練及觀摩活動等各項教育訓練，以培養專業知識，維持企業形象及競爭力，共創品牌價值。每站每年補助10千元，估計1,300站，編列13,000千元。

台灣中油股份有限公司  
行銷費用說明

中華民國 112 年度

(2) 辦理加盟站法定或契約規定之訓練計畫，共編列 2,596 千元：

- A. 協助加盟站(新開業站)辦理消防滅火演練、急救人員演練共 240 千元：
- i. 消防滅火演練：每站 3 人，每人補助 1 千元，估計 20 站，編列 60 千元。
  - ii. 急救人員演練：每站 3 人，每人補助 3 千元，估計 20 站，編列 180 千元。
- B. 辦理加盟站丙種勞工安全衛生業務輔導、有機溶劑作業主管訓練共 240 千元：
- i. 丙種勞工安全衛生業務輔導：每站 1 人，每人補助 3 千元，估計 20 站，編列 60 千元。
  - ii. 有機溶劑作業主管訓練：每站 3 人，每人補助 3 千元，估計 20 站，編列 180 千元。
- C. 加盟站安環及服務教育訓練補助：1.6275 千元 x 1,300 站，編列 2,116 千元。

(3) 辦理加盟站法定或契約規定之檢測費用，共編列 29,900 千元：

- A. 消防安全設備檢查及申報：每站每年 1 次，每站補助 1.5 千元 x 1,300 站 = 1,950 千元
- B. 公共建物安全檢查(每站半額補助 1 次/2 年)：每次(2 / 2)千元，估計(1,300/2)站，編列 650 千元。
- C. 補助加盟站每半年電器設備檢查(含自動安全檢查)：每站每年 2 次，每次補助 2.5 千元，估計 1,300 站，編列 6,500 千元。
- D. 安環檢測技術支援：每次 2 千元 x 2 次 x 估計 1,300 站，編列 5,200 千元。
- E. 工安暨地下環境監測管理(含地下儲槽土壤氣體監測)：12 千元 x 1,300 站，編列 15,600 千元。

(4) 辦理加盟站清洗油槽，共編列 9,750 千元。

依加盟契約規定，每年半額補助 1 次，每次以 5 槽為限，每槽補助 1.5 千元，1.5 千元/槽 x 5 槽/站 x 估計 1,300 站，編列 9,750 千元。

(5) 加盟站地下環境風險管理補助：每站 4 年補助 1 次，以 5 座油槽為限，每次補助 40 千元/槽 x 5 槽 x 1300 站/4 年，共編列 65,000 千元。

(6) 依約補助自願加盟站服裝費，共編列 39,000 千元：

每站每年補助 12 人次，每人補助 2.5 千元，估計 1,300 站，編列 39,000 千元。

(7) 加盟站 CIS 及商標燈維修清潔，共編列 31,100 千元：

A. 一般站：(每 2 年補助一次) 40 千元 x (1,130/2) 站/年，編列 22,600 千元。

台灣中油股份有限公司  
行銷費用說明

中華民國 112 年度

- B. 集團站：50 千元×170 站，編列 8,500 千元。
- (8) **加盟站服務增值業務**：辦理加盟站出國觀摩、海外市調、國內觀摩及其他服務增值專案等業務暨其隨行服務工作人員等所需費用，每站每年補助 1 人次，每次補助 50 千元，估計 1,300 站，共編列 65,000 千元。
- (9) **加盟站業務溝通辦理**：辦理加盟站加油站公會及業務代表溝通研討會、聯誼活動、商情蒐集等費用，本公司為維繫各加盟站間情誼，不定期舉辦各大小活動，如旅遊、競賽、晚會及社團活動等，邀請各加盟主及其站職員參加，以建立良好溝通管道及工作經驗交流。每站每年補助 3 千元，估計 1,300 站，共編列 3,900 千元。
- (10) **加盟站顧客關係經營**：促進與加盟站共同經營發展聯誼紀念品、聯誼參訪、業務擴展參訪、商業聯繫等費用，為提昇加盟站服務形象，本公司每半年舉辦績優加盟站選拔活動、客戶訪談、年度聯誼會活動等紀念品之贈送。每站每季補助 2 千元，估計 1,300 站，4 季共編列 10,400 千元。
- (11) **加盟站刷卡機定期維護保養費用**：3.2 千元/台 ×4,000 台=12,800 千元。
- (12) **加盟站 3S 連線費及維護費補助(自願加盟站)**：5 千元 ×4 季 ×1,130 站，編列 22,600 千元。
- (13) **加盟站 VIP 總部系統行銷活動費用**：依加盟契約規定，VIP 贈點權限收編至本公司 VIP 總部系統管理，行銷活動將由本公司統一規劃(費用負擔方式：加盟站負擔 1 倍，本公司負擔剩餘倍數，如：周年慶 3 倍送活動，加盟站負擔 1 倍，本公司負擔 2 倍)，另考量因應中油 pay 上線後行銷活動頻率增加，分析過往活動贈點情形後，調整 VIP 總部系統行銷活動費用，預估每月支出 2,500 千元，預估年度支出金額為 2,500 千元 ×12 個月，共編列 30,000 千元。
- (14) **直銷客戶油槽清洗及更換自助加油機相關設備**，共編列 2,000 千元。
- A. 油槽清洗費用：編列 800 千元。
- B. 更換自助加油機相關設備：編列 1,200 千元。31.各項損失：呆帳損失、油品運輸損失及資產損失等，按實際需要編列 950 千元。
- (15) **液化石油氣事業部辦理經銷商、工業客戶及加盟加氣站間聯誼活動、業務擴展拜訪、商業聯繫及商情蒐集等費用**，概估列經銷商及石化業客戶 6 家(每家估計約 62.5 千元/年)、工業氣客戶 221 家及加盟加氣站客戶 12 家(每家估計約 3 千元/年)，共編列 1,074 千元。

台灣中油股份有限公司  
行銷費用說明

中華民國 112 年度

(16) 潤滑油事業部經銷商舉辦國內聯誼活動、業務宣導訓練及出國考察等補助費用，共編列 6,010

千元，明細如下：

A. 經銷商(或直接客戶)各項訓練費用：編列 400 千元。

B. 美耐吉機油專售店建置：編列 1,200 千元。

C. 經銷商(或直接客戶)促銷活動費用：編列 1,200 千元。

D. 經銷商補助款與其他補貼：編列 3,210 千元。

31.各項損失：呆帳損失、油品運輸損失及資產損失等，按實際需要編列 950 千元。

32.賠償給付：按實際需要編估 664 千元。

33.其他：按實際需要編估 60 千元。

## 台灣中油股份有限公司

## 管理費用明細表

中華民國 112 年度

單位：新臺幣千元

前年度 決算數	上年度 預算數	科 目		本 年 度 預 算 數		
		名 稱	編號	合計	固定	變動
1,152,458	1,167,386	用人費用	5203011	1,175,238	1,140,567	34,671
646,524	738,844	正式員額薪資	52030111	727,493	727,493	
6,989	15,303	臨時人員薪資	52030112	6,037	6,037	
30,290	90,319	超時工作報酬	52030113	85,284	85,284	
	10	津貼	52030114			
284,363	194,134	獎金	52030115	195,662	195,662	
96,225	78,887	退休及卹償金	52030116	78,373	78,373	
88,041	49,866	福利費	52030118	82,359	47,688	34,671
27	23	提繳費	52030119	30	30	
137,065	167,141	服務費用	5203012	192,642	187,057	5,585
15,371	20,039	水電費	52030121	19,939	19,939	
4,899	7,721	郵電費	52030122	8,155	8,155	
6,194	20,466	旅運費	52030123	21,438	21,438	
1,427	5,763	印刷裝訂及公告費	52030124	5,902	5,902	
19,210	29,161	修理保養與保固費	52030125	31,035	31,035	
1,896	2,962	保險費	52030126	2,472	2,472	
40,885	43,868	棧儲、包裝、代理及加工費	52030127	55,627	55,627	
44,108	31,575	專業服務費	52030128	42,489	42,489	
2,938	5,586	公關慰勞費	52030129	5,585		5,585
137		推展費	5203012B			
14,623	21,791	材料及用品費	5203013	19,466	19,466	
5,681	9,801	使用材料費	52030131	9,791	9,791	
8,942	11,990	用品消耗	52030132	9,675	9,675	
10,253	17,159	租金與利息	5203014	16,572	16,572	
2,902	5,109	房租	52030142	4,975	4,975	
2,696	4,686	機器租金	52030143	4,291	4,291	
1,382	3,308	交通及運輸設備租金	52030144	3,258	3,258	
3,273	4,056	什項設備租金	52030145	4,048	4,048	
92,140	51,037	折舊及攤銷	5203015	58,338	58,338	
27,243	24,212	房屋折舊	52030152	24,201	24,201	

## 台灣中油股份有限公司

## 管理費用明細表

中華民國 112 年度

單位：新臺幣千元

前年度 決算數	上年度 預算數	科 目		本 年 度 預 算 數		
		名 稱	編號	合計	固定	變動
19,352	23,893	機械及設備折舊	52030153	24,178	24,178	
899	695	交通及運輸設備折舊	52030154	1,379	1,379	
6,902	2,126	什項設備折舊	52030155	8,580	8,580	
	111	使用權資產及租賃權益改良折舊	52030156			
37,745		攤銷	52030158			
134,108	161,568	稅捐與規費	5203016	160,791	160,791	
93,746	122,246	土地稅	52030162	121,711	121,711	
21,516	36,024	房屋稅	52030164	35,868	35,868	
4,622	763	消費與行為稅	52030165	653	653	
13,784		特別稅課	52030166			
442	2,535	規費	52030167	2,559	2,559	
2,729	4,044	會費、補助、捐助與分攤	5203017	4,021	4,021	
2,701	3,984	會費	52030171	3,964	3,964	
25	60	補助及捐助	52030172	57	57	
4		分攤	52030173			
1,543,377	1,590,126	合 計		1,627,068	1,586,812	40,256

# 台灣中油股份有限公司

## 管 理 費 用 說 明

中華民國 112 年度

一、本公司本年度管理費用預計1,627,068千元，較上年度預算數1,590,126千元，增加36,942千元，主要係外包費用、工程管理諮詢服務費及用人費用增加所致。

二、用途別科目說明：

1.用人費用：員工待遇依現行標準計列，請參見員工人數及薪資明細表與用人費用彙計表。

2.水電費：編列19,939千元，內容如下：

(1)工作場所電費：辦公大樓等辦公場所電費，編列18,955千元。

(2)宿舍電費：主持人宿舍電費，編列120千元。

(3)工作場所水費：辦公大樓等辦公場所水費，編列824千元。

(4)宿舍水費：主持人宿舍水費，編列40千元。

3.郵電費：編列8,155千元，內容如下：

(1)郵費：因業務需要寄送各項資料等遞送郵費，編列3,948千元。

(2)電話費：辦公大樓電話費、傳真機費用、行動電話費用等，編列4,207千元。

4.旅運費：編列21,438千元，內容如下：

(1)大陸地區旅費：按旅費報支標準調整及實際需編列382千元。

(2)國內旅費：係國內出差旅費含機票、車票及市內洽公計程車資，編列10,785千元。

(3)國外旅費：依據本年度出國計畫編列10,081千元。

(4)貨物運費：公務物品及資料報表之寄運費等，編列190千元。

5.印刷裝訂及公告費：編列5,902千元，主要係辦公信封、文件等之印製費、石油通訊等刊物分攤款、公文函件報表等複印費，檔案照相縮影保存攝製費，以及報表裝訂等費用。

6.修理保養與保固費：編列31,035千元，內容如下：

(1)一般房屋修護費：係辦公大樓修理費，因配合辦公大樓之使用須整修與隔間、修繕更新及調整等，編列7,000千元。

(2)宿舍修護費：主持人宿舍修護費，編列1,000千元。

(3)機械及設備修護費：電梯保養、傳真機、電力設備、空調設備定期檢修及電腦設備修護費等，編列16,231千元。

(4)交通及運輸設備修護費：現有公務用車輛修理保養及電話、電話總機保養費等，編列1,055千元。

(5)什項設備修護費：辦公機具等設備之修理費，由於部分設備使用年久，須隨時加以修理，



台灣中油股份有限公司  
管 理 費 用 說 明

中華民國 112 年度

編列5,749千元。

7.保險費：編列2,472千元，內容如下：

- (1)一般房屋保險費：依據預估資產及保險類別、費率，編列2,158千元。
- (2)交通及運輸設備保險費：依據交通設備預估資產及保險類別、費率，編列62千元。
- (3)責任保險費：依實際需要編列252千元。

8.棧儲、包裝、代理及加工費：本年度編列55,627千元，主要係辦公室服務員、雜勤工之外包費。

9.專業服務費：編列42,489千元，內容如下：

- (1)會計師及精算師公費：係委託會計師及精算師查核簽證公費，編列11,520千元。
- (2)法律事務費：係一般個案律師費及律師諮詢費，編列4,535千元。
- (3)工程及管理諮詢服務費：係工程技術規格採購審查諮詢及資訊等業務需要，編列10,591千元。
- (4)委託檢驗試驗費：依實際業務需要編列205千元。
- (5)電腦軟體服務費：依年度電腦計畫編列2,934千元。
- (6)保警及保全費用：係保全人員服務費用12,704千元。

10.公關慰勞費：本年度編列5,585千元，內容如下：

- (1)公共關係費：為推展業務及爭取油源對外接洽業務所需，編列5,164千元。
- (2)員工慰勞費：對員工之婚喪賀儀、傷病慰問等費用，按實際需要編列421千元。

11.使用材料費：編列9,791千元，內容如下：

- (1)物料：係辦公場所、修理工具、材料、電腦報表等，編列4,554千元。
- (2)燃料：依照車輛輛數，按部頒各車耗油標準計算編列5,237千元。

12.用品消耗：編列9,675千元，內容如下：

- (1)辦公用品：包含辦公文具、什項購置，依照實際業務需要編列1,663千元。
- (2)報章雜誌：配合實際業務需要，訂購與業務有關期刊、書報等編列3,641千元。
- (3)農業與園藝用品：依照實際需要編列540千元。
- (4)食品：為配合開會及活動等業務需要餐點費，編列1,517千元。
- (5)醫療用品及其他用品消耗：係辦公場所清潔用品及處理費、盆景、辦公室擺飾用具及各項慶典活動及常備醫療用品費用等，編列2,314千元。

台灣中油股份有限公司  
管 理 費 用 說 明

中華民國 112 年度

- 13.房租：辦公室及工作現場房屋租金4,975千元。
- 14.機器租金：依年度電腦計畫編列電腦租金及使用費，主要係電腦及軟體租金，編列4,291千元。
- 15.交通及運輸設備租金：編列3,258千元，內容如下：
- (1)車租：係員工參加訪問及公務車不及調度時租車用，編列2,550千元。
  - (2)電信設備租金：係數據線路租金，編列708千元。
- 16.什項設備租金：主要係影印機、傳真機及其他設備等之租金，編列4,048千元。
- 17.折舊：依行政院頒行「財物標準分類」規定之耐用年限，按直線法提列，請參見資產折舊明細表。
- 18.土地稅：係辦公大樓等地價稅，編列121,711千元。
- 19.房屋稅：編列35,868千元，內容如下：
- (1)一般房屋稅：係辦公大樓、金山南路、中山北路等房屋稅，編列35,718千元。
  - (2)宿舍房屋稅：係主持人宿舍房屋稅編列150千元。
- 20.消費與行為稅：編列653千元，內容如下：
- (1)印花稅：係合約用印花稅，編列543千元。
  - (2)使用牌照稅：按實際車輛及現行稅率編列110千元。
- 21.規費：編列2,559千元，內容如下：
- (1)行政規費：主要係股票上市登記費及地政規費、申請執照等規費，編列2,459千元。
  - (2)汽車燃料使用費：係按實際車輛數及現行稅率編列100千元。
- 22.會費：編列3,964千元，內容請參見會費、補助及捐助與分攤費用彙計表。
- 23.補助及捐助：編列57千元，內容詳會費、補助及捐助與分攤費用彙計表。

台灣中油股份有限公司  
研究發展費用明細表

中華民國 112 年度

單位：新臺幣千元

前年度 決算數	上年度 預算數	科 目		本 年 度 預 算 數		
		名 稱	編號	合計	固定	變動
953,227	1,051,723	用人費用	5298011	1,098,842	1,069,433	29,409
539,250	655,688	正式員額薪資	52980111	646,574	646,574	
2,227	4,163	臨時人員薪資	52980112	3,217	3,217	
20,942	89,302	超時工作報酬	52980113	109,557	109,557	
884	1,355	津貼	52980114	1,173	1,173	
241,349	169,860	獎金	52980115	172,556	172,556	
70,140	69,909	退休及卹償金	52980116	70,468	70,468	
78,391	61,394	福利費	52980118	95,243	65,834	29,409
45	52	提繳費	52980119	54	54	
368,512	1,211,656	服務費用	5298012	967,927	967,037	890
29,241	56,570	水電費	52980121	51,583	51,583	
1,032	2,203	郵電費	52980122	2,211	2,211	
8,273	22,172	旅運費	52980123	21,240	21,240	
1,912	2,821	印刷裝訂及公告費	52980124	2,472	2,472	
85,305	333,833	修理保養與保固費	52980125	246,992	246,992	
2,363	4,335	保險費	52980126	4,706	4,706	
37,495	49,503	棧儲、包裝、代理及加工費	52980127	49,003	49,003	
197,637	732,024	專業服務費	52980128	583,725	583,725	
893	1,042	公關慰勞費	52980129	1,042	152	890
4,362	7,153	推展費	5298012B	4,953	4,953	
123,963	227,492	材料及用品費	5298013	200,155	200,155	
67,782	108,120	使用材料費	52980131	92,328	92,328	
56,181	119,372	用品消耗	52980132	107,827	107,827	
2,336	6,529	租金與利息	5298014	6,238	6,238	
	125	地租及水租	52980141	125	125	
1,811	3,854	機器租金	52980143	3,663	3,663	
301	1,930	交通及運輸設備租金	52980144	1,930	1,930	
224	620	什項設備租金	52980145	520	520	
278,767	326,520	折舊及攤銷	5298015	368,700	368,700	
110	376	土地改良物折舊	52980151	326	326	

台灣中油股份有限公司  
研究發展費用明細表

中華民國 112 年度

單位：新臺幣千元

前年度 決算數	上年度 預算數	科 目		本 年 度 預 算 數		
		名 稱	編號	合計	固定	變動
16,287	24,844	房屋折舊	52980152	28,132	28,132	
231,855	262,069	機械及設備折舊	52980153	300,051	300,051	
5,050	4,839	交通及運輸設備折舊	52980154	7,471	7,471	
9,379	8,369	什項設備折舊	52980155	7,904	7,904	
218	208	使用權資產及租賃權益改良折	52980156	208	208	
15,869	25,815	攤銷	52980158	24,608	24,608	
63,176	71,377	稅捐與規費	5298016	70,117	70,117	
55,335	60,800	土地稅	52980162	59,600	59,600	
3,299	4,456	房屋稅	52980164	4,240	4,240	
2,173	2,060	消費與行為稅	52980165	2,403	2,403	
2,369	4,061	規費	52980167	3,874	3,874	
1,713	8,712	會費、補助、捐助與分攤	5298017	27,632	27,632	
1,053	3,042	會費	52980171	3,002	3,002	
660	5,670	分攤	52980173	24,630	24,630	
1,791,694	2,904,009	合 計		2,739,611	2,709,312	30,299

## 台灣中油股份有限公司

研究發展費用說明

中華民國 112 年度

- 一、本公司本年度研究發展費用預計2,739,611千元，較上年度預算2,904,009千元，減少164,398千元，主要係專業服務費、修理保養與保固費，及材料及用品費減少所致。
- 二、按各用途別科目說明如下：
1. 用人費用：員工待遇依現行待遇標準估列，請參見用人費用、員工人數及薪資各有關明細表。
  2. 水電費：編列51,583千元，內容如下：
    - (1) 工作場所電費：配合研究發展計畫，預計全年耗電量估列45,200千元。
    - (2) 工作場所水費：預計用水量估列6,383千元。
  3. 郵電費：本年度編列2,211千元，內容如下：
    - (1) 郵費：修繕採購、公文傳送及通信費用，按業務需要編408千元。
    - (2) 電話費：加強各單位間公務聯繫，斟酌業務實際需要編列1,803千元。
  4. 旅運費：編列21,240千元，內容如下：
    - (1) 大陸地區旅費：按旅費報支標準調整及實際需要編列348千元。
    - (2) 國內旅費：赴野外探勘研究、野外地質採樣、現場採樣及赴有關單位連繫研究發展業務與參加各項會議所需之差旅費，編列11,335千元。
    - (3) 國外旅費：依據本年度出國計畫編列2,507千元。
    - (4) 貨物運費：樣品、圖書、試驗工場及產品試用等運費，編列7,050千元。
  5. 印刷裝訂及公告費：研究報告資料、表格等印刷，文件、報表、照片等複製，圖書、期刊、報表等裝訂費，編列2,472千元。
  6. 修理保養與保固費：編列246,992千元，內容如下：
    - (1) 土地改良物維護費：地坪整修、植栽、環境維護保養及辦公區四週山坡地水土保持維護之費用，編列22,700千元。
    - (2) 一般房屋修護費：各辦公大樓油漆粉刷、辦公室空間規劃及隔間改善、防漏修理、清潔、維護及整修等所需費用，編列98,900千元。
    - (3) 其他建築修護費：道路、圍牆、汽車停車場、排水設施、倉庫、危險物品存放屋等維修費用，編列10,000千元。
    - (4) 機械及設備修護費：研究用機械、儀器及公用設備、電腦設備等修護費用，編列71,892千元。

## 台灣中油股份有限公司

研究發展費用說明

中華民國 112 年度

- (5)交通及運輸設備修護費：公務、工程車輛維護及通訊設備修護等費用，編列5,400千元。
- (6)什項設備修護費：辦公機具、傢俱及公用設備修護費，編列38,100千元。
- 7.保險費：編列4,706千元，內容如下：
- (1)一般房屋保險費：投保房屋及裝修火險，依據預估資產及保險類別、費率等估計696千元。
- (2)機械及設備保險費：投保機械設備火險、附加險、意外污染險編列1,840千元。
- (3)交通及運輸設備保險費：投保第三人責任險、乘客險編列1,209千元。
- (4)什項設備保險費：投保辦公機具、工作機具、傢俱等火險編列300千元。
- (5)責任保險費：投保意外險編列661千元。
- 8.棧儲、包裝、代理及加工費：主要係公證費及辦公處所文件遞送、臨時勞務發包等包工款，按實際需要編列49,003千元。
- 9.專業服務費：編列583,725千元，內容如下：
- (1)技術合作費及權利金：按業務需要編列12,300千元。
- (2)法律事務費：國外投資計畫法律顧問費、訴訟事務費、委託國外專利事務所代辦專利申請等費用，編列7,714千元。
- (3)工程及管理諮詢服務費：煉製研究所工材大樓及製法大樓外牆整修工程與大樓頂樓防水工程之規劃設計與監造、探採研究所辦公大樓視聽會議室及訓練教室委託設計、綠能所儲能材料及前瞻電池製程研究，按實際需要編列13,412千元。
- (4)講課鐘點費：聘請專家學者舉辦專題研討會、講習會之鐘點費及研究報告之稿費，按實際需要編列3,141千元。
- (5)委託調查研究費：委託外界研究之費用，編列349,620千元。
- (6)委託檢驗試驗費：委託研究機構檢驗及分析、研究試驗樣品、車輛檢驗費及聘請外國顧問專家學者定期指導等編列175,184千元。
- (7)教育訓練費：按業務需要編800千元。
- (8)電腦軟體服務費：依年度電腦計畫編列，係套裝軟體購置及設計費，編列3,090千元。
- (9)保警及保全費用：廠區安全維護及進出門禁管制保全，依實際業務需要編列18,464千元。
- 10.公關慰勞費：本年度編列1,042千元，內容如下：
- (1)公共關係費：推展研究業務，有關國內外機關團體、專家學者觀摩指導及維持公共關係所

## 台灣中油股份有限公司

研究發展費用說明

中華民國 112 年度

需費用，編列947千元。

(2)員工慰勞費：對員工之婚喪賀儀、傷病慰問等費用，按實際需要編列95千元。

11.推展費：主要係購料、修繕工程招標、甄選研究人員及公益廣告等，按實際業務需要編列4,953千元。

12.使用材料費：編列92,328千元，內容如下：

(1)物料：研究實驗設備所需各項維護材料，編列88,640千元。

(2)燃料：試驗工場及公務、工程車輛所需之燃料，依業務需要編列3,688千元。

13.用品消耗：編列107,827千元，內容如下：

(1)辦公用品：配合研究業務推動之需要及各辦公室所用之文具用品，按實際需要編列920千元。

(2)報章雜誌：購買國外地質、鑛採及化工科技期刊資料、煉油方法、經濟評估、石油石化工業技術、能源及其他研究參考資料，編列49,628千元。

(3)農業與園藝用品：美化辦公室周圍環境種植花木編列700千元。

(4)化學藥劑與實驗用品：配合研究計畫、各項研究專題所需之實驗用品、化學藥品費編列50,123千元。

(5)服裝：一般工作服、實驗室操作服及特殊工作服費用，編列1,541千元。

(6)食品：配合加強與國內外研究機構技術交流、業務會議等所需，編列2,450千元。

(7)醫療用品：按實際需要編列285千元。

(8)其他用品消耗：各項事務及什項用品，按實際需要編列2,180千元。

14.地租及水租：依據租用公有土地面積及稅率，按實際需要編列125千元。

15.機器租金：編列3,663千元，內容如下：

(1)電腦租金及使用費：主要係電腦數據電路租金、電腦及軟體租金，及使用海域電腦費，編列3,563千元。

(2)機械及設備租金：按實際需要編列100千元。

16.交通及運輸設備租金編列1,930千元，內容如下：

(1)車租：按實際需要編列1,620千元。

(2)電信設備租金：傳真機等線路租金，編列310千元。

## 台灣中油股份有限公司

研究發展費用說明

中華民國 112 年度

- 17.什項設備租金：複印機、電報交換機及大型晒圖機等租金，按實際需要編列520千元。
- 18.折舊：參照行政院頒行「財物標準分類」規定之耐用年限，按直線法提列，參見資產折舊明細表。
- 19.攤銷：電腦軟體攤銷款，編列24,608千元。
- 20.土地稅：係一般土地地價稅，按公告地價乘適用稅率編列59,600千元。
- 21.房屋稅：按課稅現值乘適用稅率編列4,240千元。
- 22.消費與行為稅：編列2,403千元，內容如下：
- (1)營業稅：按實際需要編列910千元。
  - (2)印花稅：主要係研究、採購、營繕工程等合約之印花稅，編列570千元。
  - (3)使用牌照稅：按車輛類別、汽缸容量及其適用稅率估列923千元。
- 23.規費：編列3,874千元，內容如下：
- (1)行政規費：車輛通行費、過橋費、地政規費等，按實際需要編列3,280千元。
  - (2)汽車燃料使用費：按車輛類別及其適用稅率估列574千元。
  - (3)空氣汙染防治費及水汙染防治費：依業務需要估列20千元。
- 24.會費：編列3,002千元，內容詳會費、補助及捐助與分攤費用彙計表。
- 25.分攤：編列24,630千元，內容詳會費、補助及捐助與分攤費用彙計表。



## 台灣中油股份有限公司

## 員工訓練費用明細表

中華民國 112年度

單位：新臺幣千元

前年度 決算數	上年度 預算數	科 目		本 年 度 預 算 數		
		名 稱	符號	合 計	固 定	變 動
75,966	76,367	用人費用	5298021	83,933	81,725	2,208
42,667	45,805	正式員額薪資	52980211	49,144	49,144	
618	1,176	臨時人員薪資	52980212	1,186	1,186	
1,386	8,113	超時工作報酬	52980213	8,425	8,425	
19,353	12,233	獎金	52980215	13,298	13,298	
5,797	4,584	退休及卹償金	52980216	4,985	4,985	
6,143	4,452	福利費	52980218	6,893	4,685	2,208
2	4	提繳費	52980219	2	2	
122,530	185,814	服務費用	5298022	189,549	138,352	51,197
7,104	8,726	水電費	52980221	8,993	8,993	
966	1,675	郵電費	52980222	2,001	1,832	169
14,692	29,331	旅運費	52980223	28,913	26,280	2,633
862	2,604	印刷裝訂及公告費	52980224	2,467	1,320	1,147
13,954	28,260	修理保養與保固費	52980225	30,023	30,023	
423	1,417	保險費	52980226	1,591	1,591	
8,780	11,810	棧儲、包裝、代理及加工費	52980227	12,272		12,272
75,630	101,781	專業服務費	52980228	102,204	67,228	34,976
106	115	公關慰勞費	52980229	115	115	
12	95	推展費	5298022B	970	970	
12,944	28,007	材料及用品費	5298023	28,435	12,475	15,960
2,686	6,819	使用材料費	52980231	6,234	850	5,384
10,259	21,188	用品消耗	52980232	22,201	11,625	10,576
1,072	2,776	租金與利息	5298024	2,897	1,537	1360
3		房租	52980242			
119	296	機器租金	52980243	297	297	
842	1,360	交通及運輸設備租金	52980244	1,480	880	600
107	1,120	什項設備租金	52980245	1,120	360	760
34,178	41,347	折舊及攤銷	5298025	36,624	36,624	
248	250	土地改良物折舊	52980251	241	241	

## 台灣中油股份有限公司

## 員工訓練費用明細表

中華民國 112年度

單位：新臺幣千元

前年度 決算數	上年度 預算數	科 目		本 年 度 預 算 數		
		名 稱	符號	合 計	固 定	變 動
13,733	13,885	房屋折舊	52980252	13,701	13,701	
4,719	5,589	機械及設備折舊	52980253	5,654	5,654	
5,232	7,680	交通及運輸設備折舊	52980254	7,447	7,447	
8,238	9,119	什項設備折舊	52980255	8,273	8,273	
2,007	4,824	攤銷	52980258	1,308	1,308	
5,533	7,862	稅捐與規費	5298026	7,872	7,872	
2,642	3,000	土地稅	52980262	3,000	3,000	
2,631	4,000	房屋稅	52980264	4,000	4,000	
70	140	消費與行為稅	52980265	140	140	
190	722	規費	52980267	732	732	
8,499	12,288	會費、補助、捐助與分攤	5298027	12,069	12,069	
67	158	會費	52980271	88	88	
400	1,500	補助及捐助	52980272	1,500	1,500	
8,032	10,630	分攤	52980273	10,481	10,481	
260,722	354,461	合 計		361,379	290,654	70,725

## 台灣中油股份有限公司

員工訓練費用說明

中華民國 112 年度

- 一、本公司本年度員工訓練費用預計361,379千元，較上年度預算數354,461千元，增加6,918千元，主要係用人費用增加所致。
- 二、按各用途別科目說明如下：
- 1.用人費用：員工待遇依現行待遇標準估列，請參見用人費用有關明細表。
  - 2.水電費：編列8,993千元，內容如下：
    - (1)工作場所電費：訓練所辦公大樓、教室、學員宿舍之空調及照明費用，配合員工訓練計畫，按預計用電量編列8,543千元。
    - (2)工作場所水費：訓練所工作人員及學員用水，配合員工訓練計畫，按預計用水量編列450千元。
  - 3.郵電費：編列2,001千元，內容如下：
    - (1)郵費：訓練所配合訓練計畫、公文傳送及通信所需費用，編列172千元。
    - (2)電話費：訓練所參酌預計訓練班數及經常性業務需要，編列125千元。
    - (3)數據通信費：訓練所學員宿舍公播系統網路費、數位頻道收視費，及外部網站無線網路費，依業務需要編列1,704千元。
  - 4.旅運費：編列28,913千元，內容如下：
    - (1)國內旅費：員工訓練業務、提高生產力觀摩活動、提案建議活動及差旅費標準編列24,192千元。
    - (2)國外旅費：依據本年度出國計畫編列4,137千元。
    - (3)貨物運費：配合訓練計畫有關訓練器材、參考書籍、圖書及運費，按實際業務需要編列584千元。
  - 5.印刷裝訂及公告費：訓練教材講義及書籍費，提高生產力活動、提案建議活動及配合員工訓練業務需要編列2,467千元。
  - 6.修理保養與保固費：編列30,023元，內容如下：
    - (1)土地改良物維護費：訓練所地坪整修、草坪之定期修剪及種植花木美化環境整修保養，按預計需要編列800千元。
    - (2)一般房屋修護費：辦公室、中山堂、圖書室、教室、學員宿舍、學員活動中心等清潔修繕費及辦公大樓、中山樓、竹銘樓、圖書室房屋等之整修，按實際需要編列10,070千元。
    - (3)其他建築修護費：道路、水溝、水池、圍牆等維修費，按實際需要編列700千元。
    - (4)機械及設備修護費：辦公大樓、教室、宿舍、餐廳等之冷氣空調設備之定期保養及訓練

## 台灣中油股份有限公司

員工訓練費用說明

中華民國 112 年度

設備、電腦軟硬體設備等維修費，按實際需要編列7,604千元。

(5)交通及運輸設備修護費：公務車、小貨車、機車、腳踏車及通訊設備等修護費，按實際需要編列5,904千元。

(6)什項設備修護費：辦公機具及傢俱設備、訓練器材、康樂設備及飲水機定期清洗保養等修護費，按實際需要編列4,945千元。

7.保險費：編列1,591千元，內容如下：

(1)一般房屋保險費：投保房屋及裝修火險，按實際需要編列450千元。

(2)機械及設備保險費：投保機械設備火險，按實際需要編列485千元。

(3)交通及運輸設備保險費：投保第三人責任險、乘客險，按實際需要編列20千元。

(4)什項設備保險費：投保辦公機具及傢俱設備火險，按實際需要編列10千元。

(5)現金存款貨物保險費：按實際需要編列1千元。

(6)責任保險費：按實際需要編列625千元。

8.棧儲、包裝、代理及加工費：編列12,272千元，內容如下：

(1)佣金、匯費及手續費：按實際需要編列54千元。

(2)外包費：主要係公文遞送等勞務性包工款，編列12,218千元。

9.專業服務費：編列102,204千元，內容如下：

(1)法律事務費：按實際需要編列5千元。

(2)工程及管理諮詢服務費：按實際需要編列200千元。

(3)講課鐘點費：配合員工訓練業務、提高生產力活動、員工協助之相關講座及提案建議活動需要編列，含講師費、稿費及專題演講費等，編列41,965千元。(包含員工協助方案經費2,188千元)

(4)委託檢驗試驗費：按實際需要編列624千元。

(5)教育訓練費：含委託公民營訓練機構在職訓練費用，員工諮商輔導費、初任專業性職位甄試費用、獎勵進修學分費及補助費、建教合作經費、提高生產力訓練費用及分擔經濟部專研中心費用等，編列54,793千元。(包含員工協助方案經費80千元)

(6)電腦軟體服務費：按實際需要編列448千元。

(7)保警及保全費用：係保全人員服務費用，編列4,169千元。

## 台灣中油股份有限公司

員工訓練費用說明

中華民國 112 年度

10.公關慰勞費：本年度編列115千元，內容如下：

(1)公共關係費：配合訓練業務推展，擬聘國內外學者專家指導及維持公共關係費用，按業務需要編列109千元。

(2)員工慰勞費：對員工之婚喪賀儀、傷病慰問等費用，按實際需要編列6千元。

11.推展費：按實際需要編列970千元。

12.使用材料費：編列6,234千元，內容如下：

(1)物料：配合員工訓練計畫需要編列，含班務費用、提高生產力活動、提案建議活動、技能競賽獎品、訓練器材設備用料，編列4,984千元。

(2)燃料：學生宿舍、餐廳及交通車耗用燃料，配合員工訓練計畫需要編列1,250千元。

13.用品消耗：編列22,201千元，內容如下：

(1)辦公用品：受訓學員文具用品及班務費用等，配合員工訓練計畫需要編列664千元。

(2)報章雜誌：受訓學員參考圖書、中英文期刊、雜誌、外購授課教材等，配合員工訓練計畫需要編列2,266千元。

(3)農業與園藝用品：美化環境用花木、盆景、肥料等費用，按實際需要編列844千元。

(4)化學藥劑與實驗用品：實驗用品、技能競賽用料、複印機藥品等費用，按實際需要編列280千元。

(5)服裝：編列工作時規定必須穿著之工作服費用、學員宿舍被服等，編列120千元。

(6)食品：配合員工訓練計畫需要編列，含提高生產力發表會、品管圈業務發表會、各項座談會、研習會之飲料、點心費、講師接待費、講師餐費等，編列14,858千元。

(7)醫療用品：按實際需要編列30千元。

(8)其他用品消耗：配合員工訓練計畫需要編列，含學員康樂用品、照相費、事務用品、品管圈活動什費、提高生產力活動什費、提案建議活動什費等，編列3,139千元。

14.機器租金：電腦租金及使用費，編列297千元。

15.交通及運輸設備租金：預期舉辦外地訓練，租用車輛，編列1,480千元。

16.什項設備租金：配合訓練業務需要，租用相關設備，編列1,120千元。

17.折舊：參照行政院頒行「財物標準分類」規定之耐用年限，按直線法提列，參見資產折舊明細表。

18.攤銷：電腦軟體攤銷款，編列1,308千元。

## 台灣中油股份有限公司

員工訓練費用說明

中華民國 112 年度

- 19.土地稅：按公告地價乘適用稅率編列3,000千元。
- 20.房屋稅：按課稅現值乘適用稅率編列4,000千元。
- 21.消費與行為稅：編列140千元，內容如下：
- (1) 印花稅：維修工程、購料及各種合同用印花，按實際需要編列100千元。
  - (2) 使用牌照稅：按車輛類別及其汽缸容量估列，編列40千元。
- 22.規費：編列732千元，內容如下：
- (1)行政規費：車輛通行費、過橋費、地政規費等，按實際需要編列652千元。
  - (2)汽車燃料使用費：按車輛類別及其汽缸容量估列，編列40千元。
  - (3)空氣污染防治費：依業務需要估列40千元。
- 23.會費：編列88千元，詳會費、補助及捐助與分攤費用彙計表。
- 24.補助及捐助：編列1,500千元，詳會費、補助及捐助與分攤費用彙計表。
- 25.分攤：主要係分擔勞教補助費，按公司預計員額之範圍估計，編列10,481千元。(包含員工協助方案經費6,597千元)

台灣中油股份有限公司  
營業外費用－利息費用明細表

中華民國 112 年度

單位：新臺幣千元

前年度 決算數	上年度 預算數	科 目		本 年 度 預 算 數		
		名 稱	編號	合計	固定	變動
1,990,054	3,102,508	租金與利息	590101	4,681,736	4,681,736	
1,990,054	3,102,508	利息	59010146	4,681,736	4,681,736	
1,990,054	3,102,508	合 計		4,681,736	4,681,736	

台灣中油股份有限公司  
營業外費用－投資性不動產費用明細表

中華民國 112 年度

單位：新臺幣千元

前年度 決算數	上年度 預算數	科 目		本 年 度 預 算 數		
		名 稱	編 號	合 計	固 定	變 動
7,214	19,196	服務費用	5998012	34,907	34,525	382
787	830	水電費	59980121	772	390	382
702	1,736	修理保養與保固費	59980125	18,005	18,005	
5		保險費	59980126			
5,720	16,630	專業服務費	59980128	16,130	16,130	
55	60	材料及用品費	5998013	58	58	
52		使用材料費	59980131			
3	60	用品消耗	59980132	58	58	
8,053	8,070	折舊及攤銷	5998015	7,979	7,979	
8,053	8,070	其他折舊性資產折舊	59980157	7,979	7,979	
109,488	95,893	稅捐與規費	5998016	91,728	91,728	
99,698	92,719	土地稅	59980162	88,253	88,253	
9,772	3,160	房屋稅	59980164	3,453	3,453	
	9	消費與行為稅	59980165	16	16	
17	5	規費	59980167	6	6	
286		會費、補助及捐助與分攤	5998017			
286		分攤	59980173			
125,095	123,219	合 計		134,672	134,290	382



台灣中油股份有限公司  
投資性不動產費用說明

中華民國 112 年度

一、本公司本年度投資性不動產費用預計134,672千元，較上年度預算數123,219千元，增加11,453千元，主要係修理保養及保固費增加所致。

二、按各用途別科目說明如下：

- 1.水電費：係出租營業處所之水電費，編列772千元。
- 2.修理保養與保固費：係出租營業處所保養及設備維修費等，編列18,005千元。
- 3.專業服務費：係出租營業處所之諮詢服務費，依業務需要編估16,130千元。
- 4.用品消耗：依業務需要編列58千元。
- 5.折舊：參照行政院頒行「財物標準分類」規定之使用年限，按直線法提列，參見資產折舊明細表。
- 6.土地稅：係出租營業處所之土地地價稅，依公告地價乘適用稅率編列88,253千元。
- 7.房屋稅：係出租營業處所等之房屋稅，依課稅現值乘適用稅率編列3,453千元。
- 8.消費與行為稅：依業務需要編列16千元。
- 9.規費：係出租營業處所等之地政規費，依業務需要編列6千元。

台灣中油股份有限公司  
營業外費用－匯費手續費及證券發行費明細表

中華民國 112 年度

單位：新臺幣千元

前年度 決算數	上年度 預算數	科 目		本 年 度 預 算 數		
		名 稱	編號	合計	固定	變動
311,820	376,300	服務費用	599802	376,300	376,300	
311,820	376,300	棧儲、包裝、代理及加工費	59980227	376,300	376,300	
311,820	376,300	合 計		376,300	376,300	

台灣中油股份有限公司  
營業外費用—租賃費用明細表

中華民國 112 年度

單位:新臺幣千元

前年度 決算數	上年度 預算數	科 目		本 年 度 預 算 數		
		名 稱	編號	合 計	固 定	變 動
16,870	26,993	用人費用	5998061	16,665	16,376	289
5,478	7,840	臨時人員薪資	59980612	7,155	7,155	
1,473	1,277	超時工作報酬	59980613	1,277	1,277	
6,050	5,549	津貼	59980614	4,462	4,462	
2,392	3,001	獎金	59980615	2,223	2,223	
639	8,386	退休及卹償金	59980616	702	702	
838	939	福利費	59980618	845	556	289
1	1	提繳費	59980619	1	1	
441,640	420,272	服務費用	5998062	396,645	396,645	
9,585	7,274	旅運費	59980623	8,918	8,918	
431,696	412,713	修理保養與保固費	59980625	386,808	386,808	
358	285	棧儲、包裝、代理及加工費	59980627	919	919	
93,571	109,958	材料及用品費	5998063	86,445	86,445	
93,365	109,838	使用材料費	59980631	86,325	86,325	
207	120	用品消耗	59980632	120	120	
5,150	524	折舊及攤銷	5998065	552	552	
3,678	524	機械及設備折舊	59980653	552	552	
173		交通及運輸設備折舊	59980654			
1,299		什項設備折舊	59980655			
3,896		稅捐與規費	5998066			
3,896		房屋稅	59980664			
24		會費、補助、捐助與分攤	5998067			
24		分攤	59980673			
561,151	557,747	合 計		500,307	500,018	289

# 台灣中油股份有限公司

## 租賃費用說明

中華民國 112 年度

- 一、本公司本年度租賃費用預計500,307千元，較上年度預算數557,747千元，減少57,440千元，主要係修理保養與保固費與使用材料費減少所致。
- 二、按各用途別科目說明如下：
- 1.用人費用：員工待遇依現行標準計列，參見員工人數及薪資明細表與用人費用彙計表。
  - 2.旅運費：編列8,918千元，主要內容如下：
    - (1)國內旅費：係外海浮筒與工作船上架大修監工出差費，編列1,061千元。
    - (2)港埠費：主要係繫泊領港費用及相關船務工作費用，編列7,857千元。
  - 3.修理保養與保固費：係出租管線設備之維修費、外海浮筒拖船及工作船之定期、不定期修護及上架大修預計所需費用等，編列386,808千元。
  - 4.棧儲、包裝、代理及加工費：係佣金匯費及手續費，編列919千元。
  - 5.使用材料費：係工作船與浮筒維修用料，依業務需要編估86,325千元。
  - 6.用品消耗：依業務需要編估120千元。
  - 7.折舊：參照行政院頒行「財物標準分類」規定之使用年限，按直線法提列，參見資產折舊明細表。

## 台灣中油股份有限公司

營業外費用—處分不動產、廠房及設備損失明細表

中華民國 112年度

單位：新臺幣千元

前年度 決算數	上年度 預算數	科 目		本 年 度 預 算 數		
		名 稱	編號	合計	固定	變動
4,056	14,825	損失與賠償	599826	14,825	14,825	
4,056	14,825	各項損失	59982681	14,825	14,825	
4,056	14,825	合 計		14,825	14,825	

台灣中油股份有限公司  
營業外費用－資產報廢損失明細表

中華民國 112年度

單位：新臺幣千元

前年度 決算數	上年度 預算數	科 目		本 年 度 預 算 數		
		名 稱	編號	合 計	固 定	變 動
88,048	112,830	損失與賠償	599835	149,787	149,787	
88,048	112,830	各項損失	59983581	149,787	149,787	
88,048	112,830	合 計		149,787	149,787	

台灣中油股份有限公司  
營業外費用－災害損失明細表

中華民國 112 年度

單位：新臺幣千元

前年度 決算數	上年度 預算數	科 目		本 年 度 預 算 數		
		名 稱	編號	合計	固定	變動
73,958	125,100	損失與賠償	599836	125,100	125,100	
73,958	125,100	各項損失	59983681	125,100	125,100	
73,958	125,100	合 計		125,100	125,100	

台灣中油股份有限公司  
營業外費用－停工損失明細表

中華民國 112年度

單位：新臺幣千元

前年度 決算數	上年度 預算數	科 目		本 年 度 預 算 數		
		名 稱	編號	合計	固定	變動
92,387	32,069	折舊及攤銷	5998375	24,876	24,876	
14,732	60	土地改良物折舊	59983751	60	60	
11,692	3,943	房屋折舊	59983752	3,170	3,170	
63,882	25,589	機械及設備折舊	59983753	20,558	20,558	
1,510	2,152	交通及運輸設備折舊	59983754	740	740	
571	325	什項設備折舊	59983755	348	348	
833,288	570,828	損失與賠償	5998378	683,803	683,803	
833,288	570,828	各項損失	59983781	683,803	683,803	
925,675	602,897	合 計		708,679	708,679	



台灣中油股份有限公司  
什項費用明細表

中華民國 112 年度

單位：新臺幣千元

前年度 決算數	上年度 預算數	科 目		本 年 度 預 算 數		
		名 稱	編號	合計	固定	變動
333,799	402,536	用人費用	5998981	392,399	390,200	2,199
35,243	42,877	正式員額薪資	59989811	44,333	44,333	
855	8,759	臨時人員薪資	59989812	8,501	8,501	
8,613	27,473	超時工作報酬	59989813	18,214	18,214	
36	56	津貼	59989814	57	57	
18,700	18,465	獎金	59989815	18,114	18,114	
2,351	32,800	退休及卹償金	59989816	32,572	32,572	
426		資遣費	59989817			
267,569	272,098	福利費	59989818	270,601	268,402	2,199
5	8	提繳費	59989819	7	7	
556,230	1,330,236	服務費用	5998982	1,297,802	1,297,411	391
19,500	15,474	水電費	59989821	18,863	18,863	
43	57	郵電費	59989822	57	57	
56,850	69,662	旅運費	59989823	77,893	77,893	
1,101	2,340	印刷裝訂及公告費	59989824	2,208	2,208	
284,448	935,331	修理保養與保固費	59989825	911,987	911,987	
217	503	保險費	59989826	726	726	
33,014	50,622	棧儲、包裝、代理及加工費	59989827	17,744	17,744	
140,525	222,759	專業服務費	59989828	233,523	233,523	
	470	公關慰勞費	59989829	411	20	391
		媒體政策及業務宣導費	5998982A	60	60	
20,532	33,018	推展費	5998982B	34,330	34,330	
92,952	177,674	材料及用品費	5998983	308,826	307,162	1,664
82,110	148,820	使用材料費	59989831	280,162	280,162	
10,842	28,854	用品消耗	59989832	28,664	27,000	1,664
74,001	67,035	租金與利息	5998984	65,942	65,942	
54,142	43,938	地租及水租	59989841	44,344	44,344	
	320	房租	59989842	320	320	
2,728	850	機器租金	59989843	1,500	1,500	
6		交通運輸設備租金	59989844			
17,125	21,927	什項設備租金	59989845	19,778	19,778	
5,224	6,860	折舊及攤銷	5998985	6,987	6,987	
763	2,000	土地改良物折舊	59989851	2,000	2,000	

台灣中油股份有限公司  
什項費用明細表

中華民國 112 年度

單位：新臺幣千元

前年度 決算數	上年度 預算數	科 目		本 年 度 預 算 數		
		名 稱	編號	合計	固定	變動
1,666	1,402	房屋折舊	59989852	1,579	1,579	
2,272	3,263	機械及設備折舊	59989853	3,203	3,203	
204	140	交通及運輸設備折舊	59989854	140	140	
319	55	什項設備折舊	59989855	65	65	
44,215	24,323	稅捐與規費	5998986	26,894	26,861	33
36,427	13,867	土地稅	59989862	14,087	14,087	
4,697	3,757	房屋稅	59989864	3,854	3,854	
232	329	消費與行為稅	59989865	423	423	
2,811	6,370	規費	59989867	8,530	8,497	33
48		未足額進用身障人員差額補助費	59989868			
468,934	950,792	會費、補助、捐助與分攤	5998987	1,022,389	1,022,389	
462,803	935,373	補助及捐助	59989872	1,006,720	1,006,720	
6,131	13,419	分攤	59989873	13,669	13,669	
	2,000	補助與獎勵	59989874	2,000	2,000	
175,297	22,946	損失與賠償給付	5998988	24,079	22,905	1,174
81,638	10,646	各項損失	59989881	12,429	11,255	1,174
93,660	12,300	賠償給付	59989882	11,650	11,650	
16,801,919	2,765	其他	5998989	2,075	2,075	
16,801,919	2,765	其他費用	59989892	2,075	2,075	
18,552,570	2,985,167	合 計		3,147,393	3,141,932	5,461

台灣中油股份有限公司  
什 項 費 用 說 明

中華民國 112 年度

一、本年度什項費用預算數為3,147,393千元，其中包括：

- 1.防護費用：275,024千元。
- 2.危險性機具代行檢查費用：32,888千元。
- 3.遷建管線經費：752,634千元。
- 4.睦鄰經費：551,610千元。
- 5.分擔退休人員及其配偶暨員工眷屬保險費：243,952千元。
- 6.員工宿舍及交通車費用：39,728千元。
- 7.退休人員三節慰問金：5,693千元。
- 8.專案裁減人員離職金：150千元。
- 9.廢潤滑油及溶劑油容器類回收費：4,260千元。
- 10.代辦商港服務費：1,040千元。
- 11.長途輸油管線檢舉盜油獎金：2,000千元。
- 12.獎助菁英運動員培育費用：15,000千元。
- 13.捐助與補助：26,628千元。
- 14.下腳變賣支出：438千元。
- 15.保全處費用：109,659千元。
- 16.建物工安檢查：10,399千元。
- 17.污染整治費用：430,019千元。
- 18.低收入戶燃料補助：80,200千元。
- 19.綠巨龍夏令營費用：11,203千元。
- 20.文化資產保存費：7,201千元。
- 21.出售剩餘物資盈餘：11,200千元。
- 22.桃園觀音藻礁生態復育及生態補償：71,335千元。
- 23.僱員招募甄試試務費：14,852千元。
- 24.男子足球隊經費：43,719千元。
- 25.員工協助方案業務：18,086千元。
- 26.生態保育基金：200,000千元。
- 27.林園高中圖資大樓補助款：70,000千元。

# 台灣中油股份有限公司

## 什項費用說明

中華民國 112 年度

28.其他：消費者保護業務、員工申訴業務、性騷擾申訴業務、廉政志工、加油站找零誤差、職員及工員服務獎勵金、捐助國內團體、臨時性對政府機關(購)之捐助、其他分攤費用及物料低估整理等編列111,229千元。

本年度預算數3,147,393千元，較上年度預算2,985,167千元，增加162,226千元，主要為遷建管線經費增加所致。

### 二、用途別科目說明：

1.用人費用：員工待遇依現行標準計列，請參見員工人數及薪資明細表、用人費用彙計表。

2.水電費：編列18,863千元，內容如下：

(1)工作場所電費：係遷建管線等工程電費，按實際需要編列50千元。

(2)員工宿舍電費：係備勤員工宿舍電費，按實際需要編列15,589千元。

(3)員工宿舍水費：係備勤員工宿舍水費，按實際需要編列3,224千元。

3.郵電費：編列57千元，內容如下：

(1)郵費：係遷建管線工程之文件郵遞費，按實際需要編列10千元。

(2)電話費：係遷建管線工程及備勤員工宿舍之電話費，按實際需要編列47千元。

4.旅運費：編列77,893千元，內容如下：

(1)國內旅費：主要係配合取締地下油行業務，危險性機械與設備代行檢查業務，遷建管線工程與防護工作，及男子足球隊訓練及參加比賽所需，按實際需要編列18,707千元。

(2)貨物運費：主要係污染整治及取締地下油行等之配合費用，按實際需要編列59,186千元。

5.印刷裝訂及公告費：工業安全衛生及防護業務需要之手冊、卡片等印刷及裝訂費用，按實際需要編列2,208千元。

6.修理保養及保固費：編列911,987千元，內容如下：

(1)土地改良物維護費：包括油槽區防火維護等費用，按實際需要編列327,730千元。

(2)一般房屋修護費：包括辦公地區避難室、消防隊辦公室等修護費，按實際需要編列4,965千元。

(3)員工宿舍修護費：係備勤員工宿舍修護費用，按實際需要編列4,857千元。

(4)其他建築修護費：包括防火牆、圍牆、水溝、鐵絲網等之維護費，按實際需要編列1,304千元。

(5)機械及設備修護費：主要係遷建管線及配合工業安全衛生與防護業務所需，按實際需要編

台灣中油股份有限公司  
什項費用說明

中華民國 112 年度

列492,194千元。

(6)交通及運輸設備修護費：包括消防車、交通車、遷建管線工程車輛等修護費，按實際需要編列2,254千元。

(7)什項設備修護費：包括遷建管線工程什項設備維修、消防設備、危險機具代行檢查儀器及備勤員工宿舍之傢俱修理費等，按實際需要編列78,683千元。

7.保險費：編列726千元，內容如下：

(1)宿舍保險費：係備勤宿舍保險費，按實際需要編列90千元。

(2)機械設備保險費：主要係遷建管線工程設備保險費，按實際需要編列145千元。

(3)什項設備保險費：係管線遷移設備保險費，按實際需要編列100千元。

(4)責任保險費：係遷建管線工程之公共意外責任險391千元。

8.棧儲、包裝、代理及加工費：編列17,744千元。

(1)佣金匯費及手續費：按實際需要編列200千元。

(2)外包費：係遷建管線所需外包費用，按實際需要編列17,544千元。

9.專業服務費：編列233,523千元，內容如下：

(1)法律事務費：按實際需要編列6,314千元。

(2)工程及管理諮詢服務費：按實際需要編列28,642千元。

(3)講課鐘點費：係防護訓練及員工協助相關講座之講課鐘點費，按實際需要編列1,164千元。

(4)委託調查研究費：深澳中心業務相關分析調查，編列47,080千元。

(5)委託檢驗試驗費：包括遷建管線工程之管線檢測工作費、危險性機械及設備代行檢驗費，土質、水質、空氣、廢水、廢油等委託檢驗費，編列131,770元。

(6)教育訓練費：主要係派員接受工業安全衛生及各項消防救護訓練費，代行檢查危險性機械與設備人員委託學術團體訓練費，按實際需要編列16,853千元。

(7)保警及保全費用：按實際需要編列1,700千元。

10.公關慰勞費：按實際需要編列公共關係費411千元。

11.媒體政策及業務宣導費：依預算法第62條之1規定於平面、廣播、網路(含社群)及電視等媒體辦理之政策宣導經費，編列60千元。

12.推展費：主要係辦理危險機具代檢危險業務宣導、防護費用宣導及睦鄰活動宣導等，按實際需要共計編列34,330千元。

台灣中油股份有限公司  
什項費用說明

中華民國 112 年度

13.使用材料費：編列280,162千元，內容如下：

- (1)物料：係消防材料、宿舍、交通車、安管中心通信設備等修護用料，工業標示牌、危險性機械與設備代行檢查業務及遷建管線工程所需物料等，按實際需要編列272,767千元。
- (2)燃料：包括遷建管線工程車輛、巡邏車、消防車、交通車用油等，按實際需要編列7,395千元。

14.用品消耗：編列28,664千元，內容如下：

- (1)辦公用品：包括防護業務及遷建管線工程等各項文具費用，按實際需要編列63千元。
- (2)報章雜誌：包括遷建管線工程之報費、安管中心書報雜誌等，按實際需要編列295千元。
- (3)農業與園藝用品：包括美化環境用花木盆景、肥料等費用，按實際需要編列937千元。
- (4)化學藥劑與實驗用品：係消防業務所需泡沫原液、訓練用乾粉等，參酌實際需要編列48千元。
- (5)服裝：係義勇消防隊員及安全管制人員服裝等，按實際需要編列183千元。
- (6)食品：係安全維護會議及防護訓練、演習工作人員餐點費，按實際需要編列1,933千元。
- (7)醫療用品：按實際需要編列2,468千元。
- (8)其他用品消耗：包括防空、防火宣導、工安競賽、工作服清洗、車輛清洗、代檢業務及睦鄰業務等費用，按實際需要編列22,737千元。

15.地租及水租：依租用土地面積及稅率，按實際需要編列44,344千元

16.一般房屋租金：係遷建管線工程之房屋租金，按實際需要編列320千元。

17.機器租金：係遷建管線工程租用挖土機等租金，按實際需要編列1,500千元。

18.什項設備租金：主要係加油站保全系統租金，按實際需要編列19,778千元。

19.折舊：參見資產折舊明細表。

20.土地稅：編列14,087千元，係員工宿舍基地地價稅，按公告地價乘適用稅率估列。

21.房屋稅：主要係一般房屋及員工宿舍房屋稅，按房屋課稅現值乘適用稅率估列3,854千元。

22.消費與行為稅：為印花稅按實際需要編列423千元。

23.規費：編列8,530千元，內容如下：

- (1)行政規費：主要係廢潤滑油及溶劑油容器類回收費，按實際需要編列5,520千元。
- (2)空氣污染防制費：按實際需要編列2,310千元。
- (3)土汙費：按實際需要編列700千元。

台灣中油股份有限公司  
什項費用說明

中華民國 112 年度

- 24.補助及捐助：編列1,006,720千元，內容詳會費、補助及捐助與分攤費用彙計表。
- 25.分攤：編列13,669千元，內容詳會費、補助及捐助與分攤費用彙計表。
- 26.補助與獎勵：係長途輸油管線檢舉盜油獎勵金，編列2,000千元。
- 27.各項損失：加油站找零誤差及其他資產損失，編列12,429千元。
- 28.賠償給付：包括勞保改公保權益損失補償費、管線修護挖溝路面補償費、地上物損害補償費，及非污染、工安事故賠償費，按實際需要編列11,650千元。
- 29.其他費用：按實際需要編列2,075千元。

台灣中油股份有限公司  
**固定資產建設改良擴充明細表**  
 中華民國112年度

單位：新臺幣千元

項 目	名 稱	編 號	不動產、廠房及設備						什 項 設 備	小 計	合 計
			土 地	土 地 改 良 物	房 屋 及 建 築	機 械 及 設 備	交 通 及 運 輸 設 備	機 械 及 設 備			
<b>專案計畫</b>		951	0	5,608,266	2,594,602	34,366,171	563,994	40,293	43,173,326	43,173,326	
<b>繼續計畫</b>		9511	0	5,367,740	2,594,602	34,366,171	563,994	40,293	42,932,800	42,932,800	
L10101	天然氣事業部台中廠二期投資計畫	951110102	0	0	14,040	3,140,095	0	0	3,154,135	3,154,135	
L10501	天然氣事業部台中廠至通霄站新設陸管投資計畫	951110501	0	0	22,631	3,248,449	0	0	3,271,080	3,271,080	
L10502	天然氣事業部第三座液化天然氣接收站投資計畫	951110502	0	3,976,626	1,684,791	5,833,096	87,280	0	11,581,793	11,581,793	
A10601	高雄港洲際貨櫃二期大林石化油品儲運中心投資計畫	951110601	0	0	0	13,856,060	1,800	3,000	13,860,860	13,860,860	
L10801	天然氣事業部永安廠增建儲槽投資計畫	951110801	0	0	0	557,158	0	3,400	560,558	560,558	
U10801	石化事業部NO.19鍋爐汰舊更新投資計畫	951110802	0	0	5,000	739,335	0	2,000	746,335	746,335	
A10901	四萬噸級成品油輪新建投資計畫	951110901	0	0	0	0	458,434	0	458,434	458,434	
L10901	天然氣事業部台中廠三期投資計畫	951110902	0	1,391,114	868,140	5,954,001	6,880	31,593	8,251,728	8,251,728	
E11001	示範級軟碳製程工場新建投資計畫	951111001	0	0	0	62,665	0	0	62,665	62,665	
L11001	天然氣事業部台中廠港外擴建(四期)投資計畫	951111002	0	0	0	27,009	8,650	0	35,659	35,659	
M11001	煉製事業部大林廠增產0.3wt%超低硫燃料油及改質瀝青生產中心投資計畫	951111004	0	0	0	764,962	0	300	765,262	765,262	
M11101	煉製事業部大林煉油廠汽油減苯及高質化投資計畫	951111101	0	0	0	182,461	950	0	183,411	183,411	
U11101	石化事業部煉化轉型產業升級投資計畫	951111102	0	0	0	880	0	0	880	880	
<b>新興計畫</b>		9512	0	240,526	0	0	0	0	240,526	240,526	
L11201	天然氣事業部洲際液化天然氣接收站投資計畫	951211201	0	240,526	0	0	0	0	240,526	240,526	
<b>一般建築及設備計畫</b>		952	2,000	112,500	852,409	16,008,311	995,092	111,866	18,082,178	18,082,178	
分年性項目		9521	2,000	104,500	764,524	8,188,515	591,600	0	9,651,139	9,651,139	
一次性項目		9522	0	8,000	87,885	7,819,796	403,492	111,866	8,431,039	8,431,039	
<b>合 計</b> (媒體政策及業務宣導費)			2,000	5,720,766	3,447,011	50,374,482	1,559,086	152,159	61,255,504	61,255,504	

註：各計畫工程管理費提列標準、金額及計算方式如下：

- 1.L10101天然氣事業部台中廠二期投資計畫，依據中央政府各機關工程管理費支用要點規定，本年度編1,634千元。
- 2.L10501天然氣事業部台中廠至通霄站新設陸管投資計畫，依據中央政府各機關工程管理費支用要點規定，本年度編列4,429千元。
- 3.L10502天然氣事業部第三座液化天然氣接收站投資計畫，依據中央政府各機關工程管理費支用要點規定，本年度編列51,006千元。
- 4.A10601高雄港洲際貨櫃二期大林石化油品儲運中心投資計畫，依據中央政府各機關工程管理費支用要點規定，本年度編列28,168千元。
- 5.L10801天然氣事業部永安廠增建儲槽投資計畫，依據中央政府各機關工程管理費支用要點規定，本年度編列10,590千元。
- 6.U10801石化事業部林園石化廠NO.19鍋爐汰舊更新投資計畫，依據中央政府各機關工程管理費支用要點規定，本年度編列8,566千元。
- 7.A10901四萬噸級成品油輪新建投資計畫，依據中央政府各機關工程管理費支用要點規定，本年度編列750千元。
- 8.L10901天然氣事業部台中廠三期投資計畫，依據中央政府各機關工程管理費支用要點規定，本年度編列29,523千元。
- 9.L11001天然氣事業部台中廠四期投資計畫，依據中央政府各機關工程管理費支用要點規定，本年度編列121千元。
- 10.E11001示範級軟碳製程工場新建投資計畫，依據中央政府各機關工程管理費支用要點規定，本年度編列4,001千元。
- 11.M11001煉製事業部大林廠增產0.3wt%超低硫燃料油及改質瀝青生產中心投資計畫，依據中央政府各機關工程管理費支用要點規定，本年度編列4,540千元。
- 12.M11101煉製事業部大林廠汽油減苯及高質化投資計畫，依據中央政府各機關工程管理費支用要點規定，本年度編列677千元。
- 13.U11101石化事業部煉化轉型產業升級投資計畫，依據中央政府各機關工程管理費支用要點規定，本年度編列880千元。
- 14.L11201天然氣事業部洲際液化天然氣接收站投資計畫，依據中央政府各機關工程管理費支用要點規定，本年度編列200千元。
- 15.上述計畫之工程管理費本年度合計149,179千元，其中媒體政策及業務宣導費合計3,200千元。



## 固定資產建設改良擴

中華民國

項 目		自 有 資 金					金 額	
名 稱	編 號	營 運 資 金	出 售 不 適 用 資 產	增 資	其 他	小 金 額	%	
<b>專案計畫</b>	<b>951</b>	<b>14,958,419</b>				<b>14,958,419</b>	<b>34.65</b>	
<b>繼續計畫</b>	<b>9511</b>	<b>14,876,920</b>				<b>14,876,920</b>	<b>34.65</b>	
L10101 天然氣事業部台中廠二期投資計畫	951110102	1,148,045				1,148,045	36.40	
L10501 天然氣事業部台中廠至通霄站新設陸管投資計畫	951110501	1,130,654				1,130,654	34.57	
L10502 天然氣事業部第三座液化天然氣接收站投資計畫	951110502	4,120,329				4,120,329	35.58	
A10601 高雄港洲際貨櫃二期大林石化油品儲運中心投資計畫	951110601	4,765,032				4,765,032	34.38	
L10801 天然氣事業部永安廠增建儲槽投資計畫	951110801	191,711				191,711	34.20	
U10801 石化事業部NO.19鍋爐汰舊更新投資計畫	951110802	248,778				248,778	33.33	
A10901 四萬噸級成品油輪新建投資計畫	951110901	156,767				156,767	34.20	
L10901 天然氣事業部台中廠三期投資計畫	951110902	2,750,576				2,750,576	33.33	
E11001 示範級軟碳製程工場新建投資計畫	951111001	21,460				21,460	34.25	
L11001 天然氣事業部台中廠港外擴建(四期)投資計畫	951111002	12,777				12,777	35.83	
M11001 煉製事業部大林廠增產0.3wt%超低硫燃料油及改質瀝青生產中心投資計畫	951111004	267,440				267,440	34.95	
M11101 煉製事業部大林煉油廠汽油減苯及高質化投資計畫	951211101	63,058				63,058	34.38	
U11101 石化事業部煉化轉型產業升級投資計畫	951211102	293				293	33.30	
<b>新興計畫</b>	<b>9512</b>	<b>81,499</b>				<b>81,499</b>	<b>33.88</b>	
L11201 天然氣事業部洲際液化天然氣接收站投資計畫	951211201	81,499				81,499	33.88	
<b>一般建築及設備計畫</b>	<b>952</b>	<b>8,019,074</b>	<b>63,104</b>			<b>8,082,178</b>	<b>44.70</b>	
分年性項目	9521	651,139				651,139	6.75	
一次性項目	9522	7,367,935	63,104			7,431,039	88.14	
<b>合 計</b>		<b>22,977,493</b>	<b>63,104</b>			<b>23,040,597</b>	<b>37.61</b>	

份有限公司

## 充資金來源明細表

112年度

單位：新臺幣千元

借				資		金		合 計	
外	內	借	款	國	小	計	金	額	%
國	內	借	其	外	金	計	額	%	
銀	公	司	他	國	額	%	額	%	
行	司	債		外					
借	公	其		借					
款	司	他		款					
		28,214,907			28,214,907	65.35	43,173,326	100.00	
		28,055,880			28,055,880	65.35	42,932,800	100.00	
		2,006,090			2,006,090	63.60	3,154,135	100.00	
		2,140,426			2,140,426	65.43	3,271,080	100.00	
		7,461,464			7,461,464	64.42	11,581,793	100.00	
		9,095,828			9,095,828	65.62	13,860,860	100.00	
		368,847			368,847	65.80	560,558	100.00	
		497,557			497,557	66.67	746,335	100.00	
		301,667			301,667	65.80	458,434	100.00	
		5,501,152			5,501,152	66.67	8,251,728	100.00	
		41,205			41,205	65.75	62,665	100.00	
		22,882			22,882	64.17	35,659	100.00	
		497,822			497,822	65.05	765,262	100.00	
		120,353			120,353	65.62	183,411	100.00	
		587			587	66.70	880	100.00	
		159,027			159,027	66.12	240,526	100.00	
		159,027			159,027	66.12	240,526	100.00	
		10,000,000			10,000,000	55.30	18,082,178	100.00	
		9,000,000			9,000,000	93.25	9,651,139	100.00	
		1,000,000			1,000,000	11.86	8,431,039	100.00	
		38,214,907			38,214,907	62.39	61,255,504	100.00	

## 固定資產建設改良擴充

中華民國

項 目		全 部						資 源
		資 金	來				外 借 資 金	
名 稱	編 號		投 資 總 額	自 有 資 金				其 他
		營 運 資 金		出 不 適 用 資 產	售 增 資	其 他		
<b>專案計畫</b>		<b>951</b>	<b>549,190,200</b>	<b>195,801,264</b>				<b>353,388,936</b>
<b>繼續計畫</b>		<b>9511</b>	<b>454,258,542</b>	<b>160,210,227</b>				<b>294,048,315</b>
L10101	天然氣事業部台中廠二期投資計畫	951110102	20,907,314	5,786,270				15,121,044
L10501	天然氣事業部台中廠至通霄站新設陸管投資計畫	951110501	7,434,020	2,598,971				4,835,049
L10502	天然氣事業部第三座液化天然氣接收站投資計畫	951110502	96,562,438	33,987,361				62,575,077
A10601	高雄港洲際貨櫃二期大林石化油品儲運中心投資計畫	951110601	53,623,210	20,469,233				33,153,977
L10801	天然氣事業部永安廠增建儲槽投資計畫	951110801	28,934,761	9,574,859				19,359,902
U10801	石化事業部NO.19鍋爐汰舊更新投資計畫	951110802	2,196,000	732,000				1,464,000
A10901	四萬噸級成品油輪新建投資計畫	951110901	1,702,880	586,175				1,116,705
L10901	天然氣事業部台中廠三期投資計畫	951110902	34,370,724	11,366,480				23,004,244
E11001	示範級軟碳製程工場新建投資計畫	951111001	7,987,529	2,793,400				5,194,129
L11001	天然氣事業部台中廠港外擴建(四期)投資計畫	951111002	51,432,375	18,420,149				33,012,226

份有限公司

## 計畫預期進度明細表

單位：新臺幣千元

112年度

(含美金千元)

目 標 能 量	計 畫				預 算 數			
	進 度 起 訖 年 月	資 金 成 本 率	現 值 報 酬 率	收 回 年 限	本 年 度		截 至 本 年 度 累 計	
					金 額	佔 全 部 計 畫 %	金 額	佔 全 部 計 畫 %
					43,173,326 (326,108)	7.86	127,676,246 (990,972)	23.25
					42,932,800 (326,108)	9.45	127,435,720 (990,972)	28.05
於台中廠區內新建3座16萬公秉地上型儲槽及300噸/小時氣化設施，及台中廠至烏溪隔離站21.8公里26吋輸氣陸管與1處開關站，增建台中廠第二席碼頭、相關設施及護岸工程等。	101/7-112/12	3.33%	12.44%	9.44年	3,154,135 (36,981)	15.09	20,907,314 (412,685)	100.00
自台中廠至通霄站興建一條約35.8公里36吋陸上輸氣幹線及新設一處隔離站。	105/7-112/12	3.53%	4.44%	21.79年	3,271,080	44.00	7,434,020 0	100.00
於觀塘工業區及專用港站址新建外廓防波堤及港埠設施、使用既有填區13公頃興建2座16萬公秉地上型液化天然氣儲槽及900噸/時氣化設施，既有填區與外海LNG碼頭以棧橋連接，並自廠界興建36吋陸上輸氣管線至大潭隔離站與現有之陸上輸氣管線銜接。	105/7-118/12	3.85%	0.63%	於計畫使用壽年(30年)內無法回收	11,581,793 (58,209)	11.99	48,243,660 (160,266)	49.96
自106年起分區進行地質改良及輸儲設施建置，預計興建各式儲槽共103座，總容量143.7萬公秉，銜接大林廠、林園廠管線共33條及相關附屬建物及設備。	106/1-113/10	5.21%	5.63%	24.05年	13,860,860 (9,720)	25.85	29,738,463 (55,311)	55.46
於永安廠內之儲槽預定地增建2座各20萬公秉地下型薄膜式儲槽及相關附屬設施，並增建2座200公噸/時之氣化設施。	108/1-116/12	3.67%	3.76%	24.66年	560,558 (87,784)	1.94	4,561,119 (181,031)	15.76
改建現有NO.19高壓蒸汽鍋爐為350噸/時全燒氣高壓蒸汽鍋爐含排煙脫硝設備。	108/7-112/6	4.68%	6.38%	13.37年	746,335	33.99	2,122,000 0	96.63
建造4萬噸級成品油輪1艘。	109/7-113/12	3.31%	6.02%	16.90年	458,434 (15,790)	26.92	727,575 (24,070)	42.73
於臺中港西11、12號碼頭後線腹地增建2座地上型全容式儲槽、1,600噸/時之氣化設施(含600噸/時備用機組)及相關附屬設施。	109/1-115/12	3.29%	1.21%	於計畫使用壽年(25年)內無法回收	8,251,728 (96,749)	24.01	11,147,081 (109,632)	32.43
新建處理12萬噸/年重質油延遲焦化工場及5千噸/年軟碳生產工場等示範級工場單元。	110/1-114/6	3.68%	6.55%	11.40年	62,665	0.78	287,855 0	3.60
於台中廠西側之臺中港未來北填方區(III)及南填方區(IV)-2即將填築之用地，增建4座18萬公秉地上型全容式LNG儲槽、1,600噸/時之氣化設施、2席LNG卸收碼頭、建築物及相關附屬設施，並以管線橫越南堤路與既有廠區連通相互備援。	110/1-117/12	3.73%	3.19%	於計畫使用壽年(35年)內無法回收	35,659	0.07	177,035 0	0.34

## 固定資產建設改良擴充

中華民國

項 目		全 部					
		資 金 來 源					外 借 資 金
名 稱	編 號	投 資 總 額	自 有 資 金			其 他	
			營 運 資 金	出 售 不 適 用 資 產	增 資		
L11002	天然氣事業部第三座 液化天然氣接收站二 期投資計畫	951111003	52,185,158	19,398,236			32,786,922
M11001	煉製事業部大林廠增 產0.3wt%超低硫燃料 油及改質瀝青生產中 心投資計畫	951111004	7,018,596	2,452,821			4,565,775
M11101	煉製事業部大林煉油 廠汽油減苯及高質化 投資計畫	951211101	7,577,591	2,646,250			4,931,341
U11101	石化事業部煉化轉型 產業升級投資計畫	951211102	82,325,946	29,398,022			52,927,924
<b>新興計畫</b>		<b>9512</b>	<b>94,931,658</b>	<b>35,591,037</b>			<b>59,340,621</b>
L11201	天然氣事業部洲際液 化天然氣接收站投資 計畫	951211201	94,931,658	35,591,037			59,340,621
<b>一般建築及設備計畫</b>		<b>952</b>	<b>42,279,661</b>	<b>32,216,557</b>	<b>63,104</b>	<b>0</b>	<b>10,000,000</b>
分年性項目		9521	33,848,622	24,848,622	0		9,000,000
一次性項目		9522	8,431,039	7,367,935	63,104		1,000,000
<b>合 計</b>			<b>591,469,861</b>	<b>228,017,821</b>	<b>63,104</b>	<b>0</b>	<b>363,388,936</b>

註：本(112)年度預算數不含使用權資產

份有限公司

## 計畫預期進度明細表

單位：新臺幣千元

112年度

(含美金千元)

目 標 能 量	計 畫				預 算 數			
	進 度 起 訖 年 月	資 金 成 本 率	現 值 報 酬 率	收 回 年 限	本 年 度		截 至 本 年 度 累 計	
					金 額	佔 全 部 計 畫 %	金 額	佔 全 部 計 畫 %
於觀塘工業區及專用港站址新建第2席碼頭等港埠設施、並使用既有填區13公頃及外海填區21公頃，興建6座18萬公秉地上型液化天然氣儲槽及1,200噸/時之氣化設施，並與第一期設施銜接及合併操作營運。	110/1-119/12	3.82%	2.67%	於計畫使用壽年(35年)內無法回收	0	0.00	241,050 0	0.46
興建日煉3萬桶的真空蒸餾單元、8千桶的溶劑脫柏油單元、改質瀝青及塗料瀝青生產裝置、瀝青儲槽及摻配系統、第9柴油加氫脫硫工場設備更新、以及相關附屬設備。	110/7-114/12	3.68%	11.05%	8.60年	765,262 (14,805)	10.90	939,569 (18,358)	13.39
興建日煉3.2萬桶的芳香煙萃取工場(含芳環化裝置)、相關儲槽與公用設施及附屬設備。	111/7-115/12	3.76%	6.90%	11.65年	183,411 (6,070)	2.42	223,143 (7,120)	2.94
於林園廠及高值化園區A區新建年產100萬噸乙烯之輕油裂解工場及其附屬工場、相關公用與輸儲設備，同時聯產丙烯、丁二烯、苯、甲苯、二甲苯等石化基本原料。	111/1-117/12	3.57%	5.90%	12.40年	880 0	0.00	685,836 (22,499)	0.83
					<b>240,526 0</b>		<b>240,526 0</b>	<b>0.25</b>
於高雄港洲際貨櫃中心第二期大林石化油品儲運中心第二區，新建四座18萬公秉地上型液化天然氣儲槽及1,600噸/時之氣化設施；並於西南側海域新建外廓防波堤及港域設施，並自廠區計量站埋設兩條36吋陸上輸氣管線至大林電廠內之新設大林隔離站；遠程規劃將輸氣管線與大林浦配氣站銜接，串連既有輸氣管網，並與永安接收站備援供應大高雄地區用戶。	112/1-120/12	4.83%	-4.11%	於計畫使用壽年(35年)內無法回收	240,526	0.25	240,526 0	0.25
					<b>18,082,178</b>	<b>42.77</b>	<b>25,941,928 0</b>	<b>61.36</b>
	112/1-112/12				9,651,139	28.51	17,510,889	51.73
					8,431,039	100.00	8,431,039	100.00
					<b>61,255,504 (326,108)</b>	<b>10.36</b>	<b>153,618,174 (990,972)</b>	<b>25.97</b>

台灣中油股份有限公司  
資產折舊明細表  
中華民國112年度

單位：新臺幣千元

項 目	不動產、廠房及設備					投資性 不動產	其他	合 計
	土地改良物	房屋及建築	機械及設備	交通及運輸設備	什項設備			
前年度決算資產原值	22,449,599	44,020,094	496,627,095	25,991,590	5,627,042	702,103	48,144,147	643,561,670
上年度預計新增資產原值	4,073,259	1,850,641	31,049,748	1,795,533	209,871		1,364,846	40,343,898
本年度預計新增資產原值	5,700,738	3,409,522	45,562,103	1,104,831	39,762		3,184,379	58,921,811
資產重估增值額	49,833	905,915	3,782,765	154,178	68	16,731		4,909,490
累計減損數			29,396	615,205	6,394	1		650,996
本年度資產總額	32,273,429	50,186,172	576,992,315	28,430,927	5,790,825	718,833	52,693,372	747,085,873
折舊方法	直			線				法
折舊率	0.96%	1.58%	2.62%	3.36%	3.97%	1.11%	3.33%	
本年度應提折舊	309,778	791,761	15,118,509	955,200	229,711	7,979	1,755,449	19,168,387
自製材料	1,045	12,321	119,736	14,278	4,172		20,000	171,552
製造費用	202,582	411,259	10,915,500	387,485	117,515		310,161	12,344,502
油氣輸儲費用	63,026	100,729	2,745,900	135,594	33,213		610,463	3,688,925
探勘費用	368	8,810	166,139	12,209	1,751			189,277
什項營業成本	80	1,772	261,997	1,101	1,672		161,150	427,772
行銷費用	40,050	186,087	555,041	387,356	46,218		653,467	1,868,219
管理費用		24,201	24,178	1,379	8,580			58,338
研究發展費用	326	28,132	300,051	7,471	7,904		208	344,092
員工訓練費用	241	13,701	5,654	7,447	8,273			35,316
投資性不動產費用						7,979		7,979
租賃費用			552					552
停工損失	60	3,170	20,558	740	348			24,876
什項費用	2,000	1,579	3,203	140	65			6,987
<b>合 計</b>	<b>309,778</b>	<b>791,761</b>	<b>15,118,509</b>	<b>955,200</b>	<b>229,711</b>	<b>7,979</b>	<b>1,755,449</b>	<b>19,168,387</b>

註:1.本表不含直接材料及成品油運費中油輪折舊費用250,565千元及使用權資產中租用油輪及天然氣船折舊費用3,257,737千元。

2.表列「其他」欄：係表達使用權資產之資訊。

台灣中油股份有限公司  
資產變賣明細表  
 中華民國112年度

單位：新臺幣千元

科 目		帳面價值				變賣收入			盈餘或虧損
名 稱	編號	成本或重估價值	已提折舊額	減損調整數	淨額	總收入	處理費用	淨收入	
不動產、廠房及設備		31,979	15,870		16,109	2,199	450	1,749	(14,360)
土地	944010	929			929	1,844	450	1,394	465
一般土地		929			929	1,844	450	1,394	465
土地改良物	944015								
房屋及建築	944020								
一般房屋									
機械及設備	944030	21,050	10,870		10,180	305		305	(9,875)
交通及運輸設備	944040	10,000	5,000		5,000	50		50	(4,950)
什項設備	944050								
投資性不動產		39,849			39,849	79,601	18,246	61,355	21,506
土地	944110	39,849			39,849	79,601	18,246	61,355	21,506
合 計		71,828	15,870	-	55,958	81,800	18,696	63,104	7,146



# 台灣中油股份有限公司

## 資產變賣說明

中華民國 112 年度

### 不動產、廠房及設備：

#### 一、土地：

- (一)係探採事業部所屬苗栗縣苗栗市2筆土地，及苗栗縣頭屋鄉3筆土地，因苗栗縣政府辦理地籍重測時，發現該5筆土地並非有意被佔用，且現地上皆有建物難以拆屋還地，考量佔用土地面積不大，不影響整體使用，編列預算予以變賣。
- (二)係探採研究所經管之苗栗縣苗栗市等5筆土地，於民國52年間苗栗鎮公所捐贈本公司時就被毗鄰地所有權人占用，該5筆被占用土地位於本所辦公區之圍牆及擋土牆外，高低落差甚大，基於地形及歷史背景因素，該等長期被占用土地難以規劃利用，為解決被占用問題、避免糾紛及降低土地管理成本，故編列預算予以變賣。

#### 二、機械及設備：

- (一)係探採事業部預計將老舊無使用效益之機械設備辦理報廢後予以變賣。
- (二)係煉製事業部大林廠資產閒置、老舊，已無使用價值，故辦理資產出售。
- (三)係石化事業部預計將老舊無使用效益之機械設備辦理報廢後予以變賣。

#### 三、交通設備：

- (一)係石化事業部預計將小貨車、堆高機等老舊無使用效益資產辦理報廢後予以變賣。

### 投資性不動產：

#### 一、土地：

- (一)係油品行銷事業部經管之新北市淡水區等3筆土地，面積675.6平方公尺，外形細長、曲折不整、管理困難，另坡度大，須依山坡地建築管理辦法辦理，且臨路面寬不足，無法單獨開發，編列預算予以變賣。

## 台灣中油股份有限公司

資產報廢明細表

中華民國112年度

單位：新臺幣千元

科 目		帳面價值				殘餘價值	報廢損失
項 目	編號	成本或重估 價值	已提折舊額	減損調整數	淨額		
不動產、廠房及設備		5,485,022	5,328,916		156,106	6,319	149,787
土地改良物	946010	20,028	19,048		980		980
房屋及建築	946020	37,489	34,873		2,616	4	2,612
機械及設備	946030	4,791,329	4,666,266		125,063	4,746	120,317
交通運輸設備	946040	444,255	430,606		13,649	1,183	12,466
什項設備	946050	191,921	178,123		13,798	386	13,412
合 計		5,485,022	5,328,916		156,106	6,319	149,787

## 資金轉投資及其

中華民國 112

轉 投 資 事 業				投 資 金	
名 稱	編號	年終實收 資本總額	發行股數	以前年度 已投資	本年度增減 (+)投資
中美和石油化學股份有限公司	910050	6,883,970	9,010,432	2,686,181	
中殼潤滑油股份有限公司	911530	690,408	172,602	1,084,860	
國光電力股份有限公司	911750	3,278,000	327,800,000	1,475,100	
淳品實業股份有限公司	911735	650,000	65,000,000	318,500	
環能海運股份有限公司	910630	5,135,250	513,525,000	2,404,800	
臺灣證券交易所股份有限公司	910090	11,484,181	1,148,418,135	79,200	
台灣國際造船股份有限公司	910620	9,317,873	931,787,296	794,189	
海外投資開發股份有限公司	911510	900,000	90,000,000	52,000	
越南臺海石油公司	911520	300,791 (11,028千美元)		105,277	
卡達燃油添加劑股份有限公司	911540	12,165,770 (380,000千美元)	380,000	2,433,154	
尼米克船東控股股份有限公司	912630	6,057,035 (184,000千美元)	184,000,000	2,793,655	
尼米克船舶管理股份有限公司	912640	3,342 (101千美元)	101,000	1,647	
宏越責任有限公司	912790	1,719,118 (53,500千美元)		687,647	
依序思液化天然氣股份有限公司	912870	138,599,513 (4,506,860千美元)	4,506,860,000	5,510,797	
中東地區天然氣投資計畫(合資公司)	913080	147,301,880 (4,910,060千美元)			7,365,094
中東地區天然氣投資計畫(合資操作公司)	913090	3,000 (100千美元)			150
<b>合計(調整前)</b>				<b>20,427,007</b>	<b>7,365,244</b>
長期股權投資權益調整					
權益法比例認列損益權益調整					180,918
採權益法獲配之現金股利					
<b>合計(調整後)</b>				<b>20,427,007</b>	<b>7,546,162</b>

盈虧明細表

年度

單位：新臺幣千元

額	持股比率		現金股利或採權益法之關聯企業及合資損益之份額(採用權益認列之子公司、關聯企業投資損益合資損益之份額)			
	年終預計 持有股數	占發行 股數%	本年度預計		上年度 預算總額	前年度決 算總額
每股(元)			總 額			
2,686,181	3,475,337	38.57 (含特別股)		(192,755)	(77,140)	(243,224)
1,084,860	84,574	49.00		(13,916)	(13,916)	(6,303)
1,475,100	147,510,000	45.00		66,196	(40,903)	87,081
318,500	31,850,000	49.00		74,730	39,950	86,465
2,404,800	246,492,000	48.00		70,129	71,706	87,257
79,200	34,446,921	3.00	2	61,512	32,300	76,530
794,189	23,777,487	2.55				
52,000	5,200,000	5.78				4,160
105,277		35.00		6,474	5,080	3,726
2,433,154	76,000	20.00		336,850	336,980	594,652
2,793,655	82,800,000	45.00		192,376	222,716	150,513
1,647	45,450	45.00		5,668	4,611	6,577
687,647		40.00		(27,984)	(2,104)	(10,634)
5,510,797	118,305,075	2.625				
7,365,094		5.000				
150		5.000				
<b>27,792,251</b>				<b>579,280</b>	<b>579,280</b>	<b>836,799</b>
180,918						
<b>27,973,169</b>				<b>579,280</b>	<b>579,280</b>	<b>836,799</b>

台灣中油股份有限公司  
長期債務舉借明細表

中華民國112年度

單位：新臺幣千元

舉借對象		本年度舉借			預計以後年度償還財源				
名稱	編號	起訖年月	利率	金額	自有資金				外借資金
					營業資金	出售不適 用資產	增資	其他	
國內借款	961			62,200,000	62,200,000				
國家行局	9611	112.1		13,400,000	13,400,000				
台灣銀行等	9611005	 112.12		13,400,000	13,400,000				
各種債券	9612	112.1		48,800,000	48,800,000				
公司債		 112.12		48,800,000	48,800,000				
合計				62,200,000	62,200,000				

台灣中油股份有限公司  
長期債務償還明細表

中華民國112年度

單位：新臺幣千元

科 目		償 還 數 額		
名 稱	編 號	合 計	國 內 借 款	國 外 借 款
自 有 資 金	965	13,000,000	13,000,000	
營 運 資 金	9651	13,000,000	13,000,000	
金融機構	96511			
各種債券	96512	13,000,000	13,000,000	
合 計		13,000,000	13,000,000	

台灣中油股份有限公司  
資本增減與股額明細表  
 中華民國 112 年度

單位：新臺幣千元

項 目		期 初 資 本 額		本 年 度 增 減 額		期 末 資 本 額				
名 稱	編 號	實 收 資 本	預 收 資 本	現 金	轉 帳	實 收 資 本			預 收 資 本	
						股 數	每 股 金 額 ( 元 )	金 額		%
中央政府資本	942010	58,300,000				5,830,000,000	10	58,300,000	44.81	
民股股東資本	942050	71,800,000				7,180,000,000	10	71,800,000	55.19	
合 計		130,100,000				13,010,000,000	10	130,100,000	100	

備註：民股股東資本含以下四項中央政府編列之中油公司民營化釋股預算：

1. 中央政府87年度預算編列釋出本公司股份12.69%，計1,650,000千股，金額16,500,000千元，因故尚未執行，保留繼續辦理。
2. 中央政府88年度預算編列釋出本公司股份18%，計2,340,000千股，金額23,400,000千元，因故尚未執行，保留繼續辦理。
3. 中央政府91年度預算編列釋出本公司股份15%，計1,950,000千股，金額19,500,000千元，因故尚未執行，保留繼續辦理。
4. 中央政府92年度預算編列釋出本公司股份9.54%，計1,240,000千股，金額12,400,000千元，因故尚未執行，保留繼續辦理。

本 頁 空 白



科 目		合 計	天 然 氣		
名 稱	編 號		數 量 (千立方公尺)	單位成本 (元)	總 成 本
<b>工業製品：</b>					
直接材料	97010	884,841,250	26,263,438	16,870.46	443,076,169
直接人工	97020	1,572,125	26,263,438	10.49	275,507
製造費用	97030	63,460,923	26,263,438	223.13	5,860,285
<b>生產成本</b>	<b>97040</b>	<b>949,874,298</b>	<b>26,263,438</b>	<b>17,104.08</b>	<b>449,211,961</b>
減：自用半成品		13,295,176			
<b>產品成本</b>	<b>97070</b>	<b>936,579,122</b>	<b>26,263,438</b>	<b>17,104.08</b>	<b>449,211,961</b>
加：購入成品成本		176,338,532			
減：自用成品成本(註)		13,620,184	591,919	17,105.82	10,125,258
<b>小 計</b>		<b>1,099,297,470</b>	<b>25,671,519</b>	<b>17,104.04</b>	<b>439,086,703</b>
加：貨物稅(註)		68,206,289			
加：自用成品成本之貨物稅與空污費		—			
加：動用存貨		1,375,200	100,000	13,752.00	1,375,200
減：外銷退石油管理費		689,639			
<b>合 計</b>		<b>1,168,189,320</b>	<b>25,771,519</b>	<b>17,091.03</b>	<b>440,461,903</b>
<b>礦產品：</b>					
減：存貨評價、盤盈虧、出售下腳收入等與存貨相關之損益		7,268,183			
		1,080,442			
<b>銷貨成本淨額</b>		<b>1,174,377,061</b>	<b>25,771,519</b>	<b>17,091.03</b>	<b>440,461,903</b>

註：1.自用成品成本內不含貨物稅48,541千元及空污費134千元。

2.表內減：存貨評價、盤盈虧、出售下腳收入等與存貨相關之利益淨計1,080,442千元，係盤存盈餘4,867,422千元、存貨損失3,789,576千元、出售下腳收入2,596千元增減互抵之數。

股份有限公司

彙總表

112年度

液化石油氣			汽 油			航空燃油(含煤油)		
數 量 (公噸)	單位成本 (元)	總 成 本	數 量 (公乘)	單位成本 (元)	總 成 本	數 量 (公乘)	單位成本 (元)	總 成 本
355,082	11,007.25	3,908,473	8,980,510	18,128.89	162,806,653	2,050,681	14,754.87	30,257,524
355,082	37.83	13,432	8,980,510	59.79	536,950	2,050,681	48.16	98,751
355,082	2,525.37	896,711	8,980,510	1,991.49	17,884,581	2,050,681	1,611.86	3,305,409
<b>355,082</b>	<b>13,570.44</b>	<b>4,818,616</b>	<b>8,980,510</b>	<b>20,180.17</b>	<b>181,228,184</b>	<b>2,050,681</b>	<b>16,414.88</b>	<b>33,661,684</b>
<b>355,082</b>	<b>13,570.44</b>	<b>4,818,616</b>	<b>8,980,510</b>	<b>20,180.17</b>	<b>181,228,184</b>	<b>2,050,681</b>	<b>16,414.88</b>	<b>33,661,684</b>
203,499	26,620.25	5,417,194	300,240	18,208.95	5,467,055	120,000	18,306.27	2,196,752
39,171	13,570.43	531,567	420	20,690.48	8,690			
<b>519,410</b>	<b>18,683.21</b>	<b>9,704,243</b>	<b>9,280,330</b>	<b>20,116.37</b>	<b>186,686,549</b>	<b>2,170,681</b>	<b>16,519.44</b>	<b>35,858,436</b>
		358,393			52,556,630			73,100
		—			—			
<b>519,410</b>	<b>19,373.21</b>	<b>10,062,636</b>	<b>9,280,330</b>	<b>25,779.60</b>	<b>239,243,179</b>	<b>2,170,681</b>	<b>16,553.12</b>	<b>35,931,536</b>
<b>519,410</b>	<b>19,373.21</b>	<b>10,062,636</b>	<b>9,280,330</b>	<b>25,779.60</b>	<b>239,243,179</b>	<b>2,170,681</b>	<b>16,553.12</b>	<b>35,931,536</b>

台灣中油

成 本

中華民國

項 目		柴 油		
名 稱	編 號	數 量 (公秉)	單位成本 (元)	總 成 本
<b>工業製品：</b>				
直接材料	97010	5,860,276	18,119.86	106,187,408
直接人工	97020	5,860,276	60.11	352,236
製造費用	97030	5,860,276	1,996.62	11,700,747
<b>本期生產成本</b>	<b>97040</b>	<b>5,860,276</b>	<b>20,176.59</b>	<b>118,240,391</b>
減：自用半成品				
<b>本期生產成品成本</b>	<b>97070</b>	<b>5,860,276</b>	<b>20,176.59</b>	<b>118,240,391</b>
加：購入成品成本		450,000	18,747.30	8,436,285
減：自用成品成本		5,050	18,359.60	92,716
減：存貨				
小 計		<b>6,305,226</b>	<b>20,076.04</b>	<b>126,583,960</b>
加：貨物稅				14,962,500
空污費				—
加：動用存貨				
外銷退：石油管理費				
合 計		<b>6,305,226</b>	<b>22,449.07</b>	<b>141,546,460</b>
<b>礦產品：</b>				
減：存貨評價、盤盈虧、出售 下腳收入等與存貨相關之損益				
總 計		<b>6,305,226</b>	<b>22,449.07</b>	<b>141,546,460</b>

股份有限公司

彙 總 表

112年度

單位：新臺幣千元

燃 料 油			石 油 化 學 品			其 他 產 品 (千元)
數 量 (公秉)	單 位 成 本 (元)	總 成 本	數 量 (公噸)	單 位 成 本 (元)	總 成 本	
2,141,979	13,487.37	28,889,662	3,114,896	29,379.70	91,514,706	18,200,655
2,141,979	43.51	93,204	3,114,896	39.86	124,154	77,891
2,141,979	1,918.07	4,108,474	3,114,896	5,345.81	16,651,628	3,053,088
<b>2,141,979</b>	<b>15,448.96</b>	<b>33,091,340</b>	<b>3,114,896</b>	<b>34,765.36</b>	<b>108,290,488</b>	<b>21,331,634</b>
						13,295,176
<b>2,141,979</b>	<b>15,448.96</b>	<b>33,091,340</b>	<b>3,114,896</b>	<b>34,765.36</b>	<b>108,290,488</b>	<b>8,036,458</b>
450,000	20,773.24	9,347,956	360,493	30,170.14	10,876,124	134,597,166
160,387	15,035.40	2,411,483	5	26,600.00	133	450,337
<b>2,431,592</b>	<b>16,461.57</b>	<b>40,027,813</b>	<b>3,475,384</b>	<b>34,288.72</b>	<b>119,166,479</b>	<b>142,183,287</b>
		141,706			72,344	41,616
		—			689,639	
<b>2,431,592</b>	<b>16,519.85</b>	<b>40,169,519</b>	<b>3,475,384</b>	<b>34,111.10</b>	<b>118,549,184</b>	<b>142,224,903</b>
						7,268,183
						1,080,442
<b>2,431,592</b>	<b>16,519.85</b>	<b>40,169,519</b>	<b>3,475,384</b>	<b>34,111.10</b>	<b>118,549,184</b>	<b>148,412,644</b>



台灣中油股份有限公司  
直接材料、人工說明

中華民國 112 年度

一、本年度直接材料、人工預計886,413,375千元，較上年度預算數515,338,816千元，增加371,074,559千元，主要係使用材料費大幅增加。

二、用途別科目說明如下：

1.用人費用：員工待遇依現行標準計列，請參見員工人數及薪資明細表及用人費用彙計表。

2.原料：

(1)自製材料：生產費用用途別科目明細詳附表。

A.耗用自產原油成本25,147千元（產量1,435公秉，@17,524.04元）。

B.耗用自產礦品天然氣成本1,202,424千元（產量91,500千立方公尺，@13,141.25元）。

(2)耗用進口原油成本358,028,971千元（耗用量21,601,305公秉，@16,574.41元）。

(3)耗用石油腦66,914,248千元（耗用量3,985,261公秉，@16,790.43元）。

(4)耗用進口甲醇成本551,354千元（耗用量48,097公秉，@11,463.37元）。

(5)耗用進口液化天然氣成本441,873,745千元（耗用量26,303,505千立方公尺，@16,799.04元）。

(6)耗用購入滑脂、溶劑進料油成本2,999,290千元。

(7)耗用進口MTBE成本13,246,071千元（耗用量533,980公秉，@24,806.31元）。

## 台灣中油股份有限公司

## 製造費用明細表

中華民國 112 年度

單位：新臺幣千元

前年度 決算數	上年度 預算數	科 目		本 年 度 預 算 數		
		名 稱	編號	合計	固定	變動
7,704,102	7,375,282	用人費用	5101041	6,999,683	6,732,049	267,634
3,739,176	4,327,681	正式員額薪資	51010411	3,794,101	3,794,101	
47,537	40,077	臨時人員薪資	51010412	45,001	45,001	
517,587	436,198	超時工作報酬	51010413	398,919	398,919	
80,146	86,214	津貼	51010414	83,653	83,653	
2,094,911	1,379,389	獎金	51010415	1,388,572	1,388,572	
485,440	520,651	退休及卹償金	51010416	519,978	519,978	
738,722	584,455	福利費	51010418	768,796	501,162	267,634
583	617	提繳費	51010419	663	663	
8,883,873	11,051,906	服務費用	5101042	11,971,837	8,021,561	3,950,276
4,601,306	5,329,010	水電費	51010421	5,427,596	1,780,358	3,647,238
11,018	13,469	郵電費	51010422	12,452	12,452	
397,713	401,205	旅運費	51010423	478,313	471,863	6,450
8,310	8,718	印刷裝訂及公告費	51010424	8,594	8,594	
2,298,314	3,333,194	修理保養與保固費	51010425	3,973,238	3,973,238	
158,057	272,720	保險費	51010426	246,048	224,663	21,385
470,661	670,774	棧儲、包裝、代理及加工費	51010427	643,558	393,558	250,000
912,610	987,583	專業服務費	51010428	1,125,934	1,125,854	80
6,616	7,445	公關慰勞費	51010429	9,653	1,371	8,282
10,106	7,464	媒體政策及業務宣導費	5101042A	12,387	6,041	6,346
9,160	20,324	推展費	5101042B	34,064	23,569	10,495
25,859,447	21,464,265	材料及用品費	5101043	25,723,053	1,328,792	24,394,261
25,672,818	21,236,259	使用材料費	51010431	25,500,104	1,152,837	24,347,267
186,629	228,006	用品消耗	51010432	222,949	175,955	46,994
249,180	324,215	租金與利息	5101044	336,586	335,529	1,057
10,517	62,524	地租及水租	51010441	41,460	41,460	
	509	房租	51010442	1,000	1,000	
29,271	43,881	機器租金	51010443	40,979	39,979	1,000
203,130	207,615	交通及運輸設備租金	51010444	241,779	241,722	57

## 台灣中油股份有限公司

## 製造費用明細表

中華民國 112 年度

單位：新臺幣千元

前年度 決算數	上年度 預算數	科 目		本 年 度 預 算 數		
		名 稱	編號	合計	固定	變動
6,262	9,686	什項設備租金	51010445	11,368	11,368	
11,791,375	13,721,475	折舊及攤銷	5101045	12,825,261	12,825,261	
273,141	202,217	土地改良物折舊	51010451	202,582	202,582	
395,724	418,827	房屋折舊	51010452	411,259	411,259	
10,001,638	11,704,347	機械及設備折舊	51010453	10,915,500	10,915,500	
302,127	367,334	交通及運輸設備折舊	51010454	387,485	387,485	
109,260	118,361	什項設備折舊	51010455	117,515	117,515	
278,518	291,353	使用權資產及租賃權益改良折	51010456	310,161	310,161	
430,966	619,036	攤銷	51010458	480,759	480,759	
5,105,918	7,141,005	稅捐與規費	5101046	5,410,700	5,410,695	5
796,622	1,130,036	土地稅	51010462	828,273	828,273	
218,575	253,818	房屋稅	51010464	238,911	238,911	
22,827	22,267	消費與行為稅	51010465	24,307	24,307	
1		特別稅課	51010466			
4,067,893	5,734,884	規費	51010467	4,319,209	4,319,204	5
48,957	125,084	會費、補助、捐助與分攤	5101047	160,613	160,613	
932	1,917	會費	51010471	1,853	1,853	
1,164	64,755	補助及捐助	51010472	101,755	101,755	
46,861	58,412	分攤	51010473	57,005	57,005	
17,805	27,850	損失與賠償給付	5101048	33,190	33,190	
17,805	27,850	賠償給付	51010482	33,190	33,190	
59,660,656	61,231,082	合 計		63,460,923	34,847,690	28,613,233



台灣中油股份有限公司  
製造費用說明

中華民國 112 年度

一、本年度製造費用預計63,460,923千元，較上年度預算數61,231,082千元，增加2,229,841千元，主要係使用材料費及修理保養與保固費增加所致。

二、用途別科目說明如下：

1.用人費用：員工待遇依現行標準計列，請參見員工人數及薪資明細表與用人費用彙計表。

2.水電費：編列5,427,596千元，內容如下：

(1)動力費：按預計耗電量需要編列5,029,556千元。

(2)工作場所電費：按預計耗電量編列34,970千元。

(3)工作場所水費：按實際需要編列363,070千元。

3.郵電費：編列12,452千元，內容如下：

(1)郵費：主要係工程採購及文書連絡上之郵資，編列1,743千元。

(2)電話費：按實際需要編列10,709千元。

4.旅運費：本年度編列478,313千元。

(1)大陸地區旅費：按旅費報支標準調整及實際需要編列197千元。

(2)國內旅費：按旅費報支標準調整及實際需要編列20,852千元。

(3)國外旅費：依據本年度出國計畫編列2,389千元。

(4)貨物運費：主要係器材、油品、化學藥劑、複製原料及材料等之搬運費，編列434,085千元。

(5)裝卸費：按實際需要編列10千元。

(6)港埠費：主要係進口器材、化學藥劑及材料等之港埠費，按實際需要編列20,780千元。

5.印刷及裝訂費：主要係帳、表、操作手冊、資料編印及打字、影印、晒圖、複製、沖洗相片與裝訂等費用，編列8,594千元。

6.修理保養及保固費：本年度編列3,973,238千元，內容如下：

(1)土地改良物維護費：主要係礦場、廠區之水土保持及環境美化、道路地面及圍牆整修等費用，編列254,760千元。

(2)一般房屋修護費：主要係廠區辦公室、倉庫、車庫等修護費，編列257,059千元。

(3)員工宿舍修護費：主要備勤宿舍修護費，編列15,000千元。

(4)其他建築修護費：主要係各廠、水塔、水池、泵房等之修護費，編列65,509千元。

(5)機械及設備修護費：主要係煉製設備、儲運機械、儀器、油槽及電腦設備等修護費，編列3,150,946千元。

台灣中油股份有限公司  
製造費用說明

中華民國 112 年度

- (6)交通及運輸設備修護費：主要係車輛、廣播通訊設備、鐵路、工作船及電訊等修護費，編列106,171千元。
- (7)什項設備修護費：主要係化驗設備、影印機、打字機等辦公機具修護費，編列123,793千元。
- 7.保險費：編列246,048千元，內容如下：
- (1)一般房屋保險費：依預估資產及保險類別、費率估列，主要係辦公室、廠房等房屋投保火險，編列8,189千元。
- (2)機械及設備保險費：係投保機械設備火險、爆炸險、颱風險、地震險等保險費用，編列175,352千元。
- (3)交通及運輸設備保險費：主要係交通運輸設備、油駁船及外海浮筒之保險費用，編列13,068千元。
- (4)現金、存放款及貨物保險費：主要係估列油品火險、材料及庫存器材火險，編列23,000千元。
- (5)責任保險費：係產品、汽車第三人意外責任險、附加乘客險、雇主險、意外污染責任險、器材輸送意外保險、營業中斷險及船東責任險等，編列26,439千元。
- 8.棧儲、包裝、代理及加工費：本年度編列643,558千元，內容如下：
- (1)包裝費：主要係生產潤滑油、潤滑脂所貼標籤及包裝紙箱，按實際需要編列50,800千元。
- (2)公證費：係指油品之公證費，按實際需要編列3,347千元。
- (3)報關費：主要係指進口器材之報關費用，編列840千元。
- (4)佣金、匯費及手續費：按實際需要編列700千元。
- (5)加工費：係委託臺灣石化合成公司加工製造MTBE（甲基第三丁基醚）摻配無鉛汽油之費用，編列250,000千元。
- (6)外包費：主要係廠區清潔勞務、辦公室服務人員、拖船操作費、委託外界線上作業、文書處理等臨時外包工作，編列337,871千元。
- 9.專業服務費：編列1,125,934千元。
- (1)法律事務費：主要係法律顧問、徵信顧問費及訴訟聘請律師費，編列12,663千元。
- (2)工程及管理諮詢服務費：主要係一般機械、電氣、土木、房屋建築設計費、委託工程測量費驗圖表繪製費，編列298,265千元。
- (3)講課鐘點費：參酌業務需要編列2,003千元。
- (4)委託檢驗試驗費：主要係材料、機具、鋼瓶、儀器、車輛、工作船、防治污染等檢驗費，編列432,760千元。

# 台灣中油股份有限公司

## 製造費用說明

中華民國 112 年度

- (5)教育訓練費：工安、環保、品保等ISO驗證費及訓練費編列80千元。
- (6)電腦軟體服務費：係依整體電腦系統運作所需購置之軟體費用，編列85,498千元。
- (7)保警及保全費用：係保全人員服務費用，共編列294,665千元。
- 10.公關慰勞費：本年度編列9,653千元，內容如下：
- (1)公共關係費：地權業務、公關聯繫便餐及致贈外賓禮品等，編列8,775千元。
- (2)員工慰勞費：對員工之婚喪賀儀、傷病慰問等費用，按實際需要編列878千元。
- 11.媒體政策及業務宣導費：依預算法第62條之1規定於平面、廣播、網路(含社群)及電視等媒體辦理之政策宣導經費，編列12,387千元。
- 12.推展費：主要係購料及修護工程招標廣告費，及模型、簡報、海報、宣傳品等設計及製作費，合計共編列34,064千元。
- 13.使用材料費：本年度編列25,500,104千元，內容如下：
- (1)原料：係各工場摻配之副原料，編列2,611,618千元。
- (2)物料：主要係煉製設備、修井及房屋修理等修護用料，編列1,843,887千元。
- (3)燃料：根據煉製計畫所需編列21,044,599千元。
- 14.用品消耗：編列222,949千元，內容如下：
- (1)辦公用品：主要係辦公文具、什項購置等，編列4,533千元。
- (2)報章雜誌：配合業務需要，訂購與業務有關書報期刊等，編列2,591千元。
- (3)農業與園藝用品：主要係護坡及美化環境用花木盆景及肥料等費用，按實際需要編列1,215千元。
- (4)化學藥劑與實際用品：主要係公用水處理、生產蒸氣及化驗油品等藥劑費用，按實際需要編列163,789千元。
- (5)服裝：包括一般工作服、工業安全衛生裝備、棉衣、特種工作服、雨具、綿紗手套等費用，共編列27,507千元。
- (6)食品：公務逾時餐點費、會議逾時餐點費、來賓及慶典用餐點費，編列7,711千元。
- (7)醫療用品：按實際需要編列2,589千元。
- (8)其他用品消耗：主要係慶典活動用品、慰勞物品、車輛椅套及工作服清洗費等，編列13,014千元。
- 15.一般土地租金：主要係租用後勁4小段土地、鳳鼻頭段土地、管線用地及桃園國際機場土地等，編列41,460千元。
- 16.一般房屋租金：主要係辦公處所及修井工程隊等房屋租金，編列1,000千元。

台灣中油股份有限公司  
製造費用說明

中華民國 112 年度

17.機器租金：本年度編列40,979千元，內容如下：

- (1)電腦租金及使用費：主要為電腦機器及程式產品租金、終端機租金等，編列31,808千元。
- (2)機械及設備租金：主要為修護工程挖土機租金，編列9,171千元。

18.交通及運輸設備租金：編列241,779千元，內容如下：

- (1)船租：主要係天然氣貨船之拖船租船費等，編列1,200千元。
- (2)車租：主要係拖車、貨車、卡車、修井工程吊車等車輛租金及緊急公務臨時租車費，編列37,829千元。
- (3)電信設備租金：按實際業務需要編列2,528千元。
- (4)碼頭設備租金：主要係向高雄港務局租用102、103、104、105號碼頭及台中港西13、14、15碼頭等租金，編列200,222千元。

19.什項設備租金：主要係影印機、飲水機、信箱及保管箱等租金，編列11,368千元。

20.折舊：參照行政院頒行「財物標準分類」規定之耐用年限，以直線法提列，請參見資產折舊明細表。

21.攤銷：編列480,759千元，內容如下：

- (1)攤銷電腦軟體：編列38,531千元。
- (2)其他攤銷費用：編列442,228千元，包括：攤銷水溝整治、線路補助、碼頭設備施工工程費、煉製工場使用之各項觸媒攤銷等。

22.土地稅：係一般土地地價稅及宿舍基地地價稅，按現有土地地價稅及預計新增土地之地價稅，編列828,273千元。

23.房屋稅：係一般房屋稅及宿舍房屋稅，按現有房屋、油槽之房屋稅及預計新增房屋、油槽之房屋稅估列238,911千元。

24.消費與行為稅：編列24,307千元，內容如下：

- (1)營業稅：係依免稅銷貨比例計算之不可扣抵進項營業稅，編列7,500千元。
- (2)印花稅：主要係合約之印花稅，編列10,518千元。
- (3)使用牌照稅：按現有車輛及預計新增車輛所需牌照稅估列6,289千元。

25.規費：本年度編列4,319,209千元。

- (1)行政規費：主要係空氣污染防治費、工業區公共設施維護費、車輛通行費及辦理地界測量、製圖費等，編列40,238千元。
- (2)汽車燃料使用費：主要係汽、機車燃料費，表車輛類別及其適用稅率估列6,697千元。

台灣中油股份有限公司  
製造費用說明

中華民國 112 年度

- (3)商港服務費：按實際需要編列37,379千元。
- (4)空氣污染防制費:依空污費收費標準估列4,008,202千元。
- (5)水汙染防制費：依水污費收費標準估列4,809千元。
- (6)土壤及地下水污染整治費：依土壤及地下水污染整治費收費標準估列221,884千元。
- 26.會費：編列1,853千元，內容詳會費、補助及捐助與分攤費用彙計表。
- 27.補助及捐助：編列101,755千元，內容詳會費、補助及捐助與分攤費用彙計表。
- 28.分攤：編列57,005千元，內容詳會費、補助及捐助與分攤費用彙計表。
- 29.各項損失：係資產損失編列200千元。
- 30.賠償：編列33,190千元，內容如下：
  - (1)一般賠償：主要係廢水、油氣等污染損害賠償，編列15,950千元。
  - (2)公害賠償：係空氣、廢水、環境等污染罰款，編列17,040千元。

台灣中油股份有限公司  
(附表)自製材料生產費用明細表

中華民國 112 年度

單位：新臺幣千元

前年度 決算數	上年度 預算數	科 目		本 年 度 預 算 數		
		名 稱	編號	合 計	固 定	變 動
567,485	617,077	用人費用	1	658,098	578,047	80,051
313,994	380,281	正式員額薪資	11	397,997	359,039	38,958
4,600	5,781	臨時人員薪資	12	5,410	5,410	
31,385	57,619	超時工作報酬	13	42,606	24,106	18,500
2,018	817	津貼	14	152	152	
130,814	94,677	獎金	15	110,415	110,415	
33,630	36,631	退休及卹償金	16	38,419	38,419	
51,007	41,237	福利費	18	63,054	40,461	22,593
36	34	提繳費	19	45	45	
195,851	241,511	服務費用	2	239,051	238,442	609
76,179	82,781	水電費	21	75,040	75,040	
1,428	1,729	郵電費	22	945	945	
12,080	12,154	旅運費	23	8,297	8,297	
1,748	1,130	印刷裝訂及公告費	24	1,182	1,182	
26,125	48,397	修理保養與保固費	25	50,683	50,683	
4,271	5,915	保險費	26	5,099	5,099	
48,557	56,275	棧儲、包裝、代理及加工費	27	62,029	62,029	
24,684	31,463	專業服務費	28	34,527	34,527	
779	860	公關慰勞費	29	609		609
	807	推展費	2B	640	640	
44,953	33,723	材料及用品費	3	39,229	39,229	
40,510	27,844	使用材料費	31	34,086	34,086	
4,443	5,879	用品消耗	32	5,143	5,143	
16,023	17,080	租金與利息	4	17,182	17,182	
4,818	9,225	地租及水租	41	9,225	9,225	
3,354	4,288	機器租金	43	4,539	4,539	
6,704	2,279	交通及運輸設備租金	44	2,082	2,082	
1,147	1,288	什項設備租金	45	1,336	1,336	

台灣中油股份有限公司  
(附表)自製材料生產費用明細表

中華民國 112 年度

單位：新臺幣千元

前年度 決算數	上年度 預算數	科 目		本 年 度 預 算 數		
		名 稱	編號	合 計	固 定	變 動
170,982	156,227	折舊及攤銷	5	173,687	173,687	
1,016	1,165	土地改良物折舊	51	1,045	1,045	
11,145	9,975	房屋折舊	52	12,321	12,321	
122,018	111,322	機械及設備折舊	53	119,736	119,736	
12,410	10,197	交通及運輸設備折舊	54	14,278	14,278	
2,655	3,245	什項設備折舊	55	4,172	4,172	
19,503	18,460	使用權資產及租賃權益改良	56	20,000	20,000	
2,235	1,863	攤銷	58	2,135	2,135	
83,982	102,688	稅捐與規費	6	74,261	50,127	24,134
37,686	39,949	土地稅	62	38,963	38,963	
2,966	3,104	房屋稅	64	3,056	3,056	
1,554	1,981	消費與行為稅	65	1,900	1,900	
33,206	54,030	特別稅課	66	27,654	3,707	23,947
8,569	3,624	規費	67	2,688	2,501	187
7,991	22,798	會費、補助、捐助與分攤	7	14,668	268	14,400
106	128	會費	71	128	128	
7,885	22,670	補助及捐助	72	14,540	140	14,400
1,785	11,685	損失與賠償給付	8	11,395	11,395	
1,785	11,685	賠償給付	82	11,395	11,395	
1,089,052	1,202,789	合 計		1,227,571	1,108,377	119,194

台灣中油股份有限公司  
自製材料生產費用說明

中華民國 112 年度

- 一、本年度陸上礦品製造費用預計1,227,571千元，較上年度預算數1,202,789千元，增加24,782千元，主要係折舊費用及物料增加所致。
- 二、用途別科目說明如下：
1. 用人費用：員工待遇依現行標準計列，請參見員工人數及薪資明細表與用人費用彙計表。
  2. 水電費：編列75,040千元，內容如下：
    - (1) 動力費：按預計耗電量需要編列62,823千元。
    - (2) 工作場所電費：按預計耗電量編列11,447千元。
    - (3) 工作場所水費：按實際需要編列770千元。
  3. 郵電費：編列945千元，內容如下：
    - (1) 郵費：按業務需要編列332千元。
    - (2) 電話費：按實際需要編列613千元。
  4. 旅運費：本年度編列8,297千元。
    - (1) 國內旅費：按旅費報支標準調整及實際需要編列7,102千元。
    - (2) 貨物運費：主要係修井器材、材料等之搬運費，編列1,195千元。
  5. 印刷及裝訂費：主要係帳、表、操作手冊、資料編印及打字、影印、晒圖、複製、沖洗相片與裝訂等費用，編列1,182千元。
  6. 修理保養及保固費：本年度編列50,683千元，內容如下：
    - (1) 土地改良物維護費：主要係礦場、井場整地除草、水土保持及環境美化、道路地面及圍牆整修等費用，編列7,780千元。
    - (2) 一般房屋修護費：主要係廠區辦公室、倉庫、車庫等修護費，編列7,000千元。
    - (3) 其他建築修護費：主要係各廠、水塔、水池、泵房等之修護費，編列630千元。
    - (4) 機械及設備修護費：主要係生產設備、管線、及電腦設備等修護費，編列30,056千元。
    - (5) 交通及運輸設備修護費：主要係車輛、廣播通訊設備、及電訊等修護費，編列3,688千元。
    - (6) 什項設備修護費：主要係空調設備、影印機、打字機等辦公機具修護費，編列1,529千元。
  7. 保險費：編列5,099千元，內容如下：
    - (1) 一般房屋保險費：依預估資產及保險類別、費率估列，主要係辦公室、廠房等房屋投保



台灣中油股份有限公司  
自製材料生產費用說明

中華民國 112 年度

火險，編列291千元。

(2)機械及設備保險費：係投保機械設備火險、爆炸險、颱風險、地震險等保險費用，編列2,479千元。

(3)交通及運輸設備保險費：主要係交通運輸設備之保險費用，編列1,201千元。

(4)什項設備保險費：主要係電器設備機具、傢俱、辦公器材等保險費，編列328千元。

(5)現金、存放款及貨物保險費：編列2千元。

(6)責任保險費：係產品、汽車第二人意外責任險、附加乘客險、雇主險、意外污染責任險、器材輸送意外保險等，編列798千元。

8.棧儲、包裝、代理及加工費：本年度編列62,029千元，內容如下：

(1)公證費：按實際需要編列10千元。

(2)佣金、匯費及手續費：按實際需要編列3千元。

(3)外包費：主要係修井、廢井及各項工程之發包，編列62,016千元。

9.專業服務費：本年度編列34,527千元，內容如下：

(1)法律事務費：主要係法律顧問、徵信顧問費及訴訟聘請律師費，編列1,400千元。

(2)工程及管理諮詢服務費：主要係一般機械、電氣、土木、房屋建築設計費、委託工程測量費驗圖表繪製費，編列1,682千元。

(3)講課鐘點費：參酌業務需要編列468千元。

(4)委託調查研究費：主要係為委外調查井底取樣物研究費用，編列650千元。

(5)委託檢驗試驗費：主要係修廢井電測費用、器材管線及車輛之檢驗等，編列8,062千元。

(6)教育訓練費：工安、環保、品保等ISO驗證費及訓練費編列58千元。

(7)電腦軟體服務費：各項資訊設備應用軟體服務，各依實際需要編列4,519千元。

(8)保警及保全費用：係保全人員服務費用，共編列17,688千元。

10.公關慰勞費：本年度編列609千元，內容如下：

(1)公共關係費：地權業務、公關聯繫便餐及致贈外賓禮品等，編列457千元。

(2)員工慰勞費：對員工之婚喪賀儀、傷病慰問等費用，按實際需要編列152千元。

11.推展費：主要係購料及修護工程招標廣告費文宣、簡報、海報、宣傳品等設計及製作費，合計共編列640千元。

12.使用材料費：本年度編列34,086千元，內容如下：

台灣中油股份有限公司  
自製材料生產費用說明

中華民國 112 年度

- (1)物料：主要係煉製設備、修井及房屋修理等修護用料，編列22,277千元。
- (2)燃料：根據煉製計畫所需編列11,809千元。
- 13.用品消耗：編列5,143千元，內容如下：
- (1)辦公用品：主要係辦公文具、什項購置等，編列552千元。
- (2)報章雜誌：配合業務需要，訂購與業務有關書報期刊等，編列600千元。
- (3)農業與園藝用品：主要係護坡及美化環境用花木盆景及肥料等費用，按實際需要編列157千元。
- (4)化學藥劑與實驗用品：主要係修井用泥漿藥品及防蝕防鏽藥劑費用，按實際需要編列841千元。
- (5)服裝：編列工作時需穿著之工作服裝費，另含工業安全衛生裝備、棉衣、特種工作服、雨具、綿紗手套及值夜寢具等費用，共編列1,152千元。
- (6)食品：公務逾時餐點費、會議逾時餐點費、來賓及慶典用餐點費，編列1,238千元。
- (7)醫療用品：按實際需要編列81千元。
- (8)其他用品消耗：主要係慶典活動用品、慰勞物品、車輛椅套及工作服清洗費等，編列522千元。
- 14.一般土地租金：主要係租用探勘、測勘土地等土地租用，編列9,225千元。
- 15.機器租金：本年度編列4,539千元，內容如下：
- (1)電腦租金及使用費：主要為電腦機器及程式產品租金、終端機租金等，編列3,973千元。
- (2)機械及設備租金：主要為管線修護工程挖土機租金，編列566千元。
- 16.交通及運輸設備租金：編列2,082千元，內容如下：
- (1)車租：主要係修井、廢井等工程吊車等車輛租金及其他車輛之租金，編列2,002千元。
- (2)電信設備租金：按實際需要編列80千元。
- 17.什項設備租金：主要係影印機、飲水機、信箱及保管箱等租金，編列1,336千元。
- 18.折舊：參照行政院頒行「財物標準分類」規定之耐用年限，以直線法提列，請參見資產折舊明細表。
- 19.攤銷：電腦軟體攤銷編列2,135千元。
- 20.土地稅：係一般土地地價稅，按現有土地地價稅及預計新增土地之地價稅，編列38,963千元。

台灣中油股份有限公司  
自製材料生產費用說明

中華民國 112 年度

- 21.房屋稅：係一般房屋稅，按現有房屋之房屋稅及預計新增房屋、油槽之房屋稅估列3,056千元。
- 22.消費與行為稅：編列1,900千元，內容如下：
- (1)營業稅：按實際需要編列740千元。
  - (2)印花稅：主要係合約之印花稅，編列310千元。
  - (3)使用牌照稅：按現有車輛及預計新增車輛所需牌照稅估列850千元。
- 23.特別稅課：編列27,654千元，主要係礦區稅編列3,707千元及繳納礦區權利金編列23,947千元。
- 24.規費：本年度編列2,688千元。
- (1)行政規費：主要係車輛證照費、工本費、礦區申請規費地政規費、車輛通行費等按業務實際需要，編列1,400千元。
  - (2)汽車燃料使用費：主要係汽、機車燃料費，表車輛類別及其適用稅率估列1,050千元。
  - (3)空氣污染防制費：依空污費收費標準估列15千元。
  - (4)土污費：依土污費收費標準估列36千元。
  - (5)石油管理費：依石油管理法及自產原油產量編估187千元。
- 25.會費：編列128千元，內容詳會費、補助及捐助與分攤費用彙計表。
- 26.補助及捐助：編列14,540千元，內容詳會費、補助及捐助與分攤費用彙計表。
- 27.賠償：主要係一般賠償及井場退租復舊費用等，編列11,395千元。

台灣中油股份有限公司  
(附表)國外礦品生產費用明細表

中華民國 112 年度

單位：新臺幣千元

前年度 決算數	上年度 預算數	科 目		本 年 度 預 算 數		
		名 稱	編號	合計	固定	變動
1,438,097	2,839,717	服務費用	5101042	3,852,137		3,852,137
1,438,097	2,839,717	棧儲、包裝、代理及加工費	51010427	3,852,137		3,852,137
1,725,135	3,585,889	折舊及攤銷	5101045	3,416,046		3,416,046
1,725,135	3,585,889	攤銷	51010458	3,416,046		3,416,046
3,163,232	6,425,606	合 計		7,268,183		7,268,183

台灣中油股

單位生產

中華民國

前 年 度 決 算 數					項 目				
用 工 分 攤 標 準	量 時 分 攤 標 準	單 工 分 攤 率	價 率 分 攤 率	單 位 成 本			編 號	成 品 及 材 料 名 稱	製 造 成 本 要 素
				合 計	固 定	變 動			
								<b>自製材料</b>	
				294.46		294.46	921110	原 油	直 接 材 料 直 接 人 工 製 造 費 用 單 位 生 產 成 本
				9,899.58		9,899.58			
				10,194.04		10,194.04			
							921120	礦品天然氣	直 接 材 料 直 接 人 工 製 造 費 用 單 位 生 產 成 本
				145.10		145.10			
				6,230.42		6,230.42			
				6,375.52		6,375.52			
								<b>成 品</b>	
				11,500.75		11,500.75	921210	成品天然氣	直 接 材 料 直 接 人 工 製 造 費 用 單 位 生 產 成 本
				8.70		8.70			
				162.18	135.08	27.10			
				11,671.63	135.08	11,536.55			
				15,240.63		15,240.63	921220	液化石油氣	直 接 材 料 直 接 人 工 製 造 費 用 單 位 生 產 成 本
				39.94		39.94			
				2,411.60	1,286.09	1,125.51			
				17,692.17	1,286.09	16,406.08			
				11,777.02		11,777.02	921230	車用汽油	直 接 材 料 直 接 人 工 製 造 費 用 單 位 生 產 成 本
				35.27		35.27			
				1,824.71	978.75	845.96			
				13,637.00	978.75	12,658.25			
				10,824.29		10,824.29	921250	航空燃油	直 接 材 料 直 接 人 工 製 造 費 用 單 位 生 產 成 本
				31.11		31.11			
				1,660.43	890.60	769.83			
				12,515.83	890.60	11,625.23			

份有限公司

成本預計表

112 年度

單位：新臺幣元

本 年 度 預 算 數					上 年 度 預 算 數				
用 量 預 算 分 攤 標 準	單 價 預 算 分 攤 率	單 位 成 本			用 量 預 算 分 攤 標 準	單 價 預 算 分 攤 率	單 位 成 本		
		合 計	固 定	變 動			合 計	固 定	變 動
		820.21		820.21			820.48		820.48
		16,703.83	15,822.30	881.53			14,309.22	13,438.91	870.31
		17,524.04	15,822.30	1,701.74			15,129.70	13,438.91	1,690.79
		615.09		615.09			686.03		686.03
		12,526.15	11,865.27	660.89			11,968.03	11,239.95	728.08
		13,141.25	11,865.27	1,275.98			12,654.06	11,239.95	1,414.11
		16,870.46		16,870.46			8,940.84		8,940.84
		10.49		10.49			10.69		10.69
		223.13	215.60	7.53			261.92	256.64	5.28
		17,104.08	215.60	16,888.48			9,213.45	256.64	8,956.81
		11,007.24		11,007.24			9,691.66		9,691.66
		37.83		37.83			24.75		24.75
		2,525.37	926.12	1,599.25			2,507.13	1,215.43	1,291.70
		13,570.44	926.12	12,644.32			12,223.54	1,215.43	11,008.11
		18,128.89		18,128.89			11,747.72		11,747.72
		59.79		59.79			31.22		31.22
		1,991.49	1,174.87	816.62			1,991.59	1,215.65	775.94
		20,180.17	1,174.87	19,005.30			13,770.53	1,215.65	12,554.88
		14,730.40		14,730.40			10,206.87		10,206.87
		48.10		48.10			26.15		26.15
		1,609.68	951.64	658.04			1,736.85	1,058.84	678.01
		16,388.18	951.64	15,436.54			11,969.87	1,058.84	10,911.03

台灣中油股

單位生產

中華民國

前 年 度 決 算 數				項 目			
用 量 實 際 工 分 攤 標 準	單 價 實 際 工 分 攤 率	單 位 成 本			編 號	成 品 及 材 料 名 稱	製 造 成 本 要 素
		合 計	固 定	變 動			
		10,135.71		10,135.71	921260	煤 油	直 接 材 料
		17.29		17.29			直 接 人 工
		1,746.59	936.35	810.24			製 造 費 用
		11,899.59	936.35	10,963.24			單 位 生 產 成 本
		11,677.56		11,677.56	921270	柴 油	直 接 材 料
		32.01		32.01			直 接 人 工
		1,806.93	969.15	837.78			製 造 費 用
		13,516.50	969.15	12,547.35			單 位 生 產 成 本
		12,353.13		12,353.13	921280	燃 料 油	直 接 材 料
		25.13		25.13			直 接 人 工
		1,981.11	1,057.22	923.89			製 造 費 用
		14,359.37	1,057.22	13,302.15			單 位 生 產 成 本
		11,181.27		11,181.27	921290	柏 油	直 接 材 料
		50.40		50.40			直 接 人 工
		1,540.50	826.99	713.51			製 造 費 用
		12,772.17	826.99	11,945.18			單 位 生 產 成 本
		15,442.70		15,442.70	921310	主 要 烷 烴 類	直 接 材 料
		37.18		37.18			直 接 人 工
		6,068.08	2,133.09	3,934.99			製 造 費 用
		21,547.96	2,133.09	19,414.87			單 位 生 產 成 本
		20,805.89		20,805.89	921320	主 要 烯 烴 類	直 接 材 料
		48.93		48.93			直 接 人 工
		7,014.95	2,601.03	4,413.92			製 造 費 用
		27,869.77	2,601.03	25,268.74			單 位 生 產 成 本

份有限公司

成本預計表

112 年度

單位：新臺幣元

本 年 度 預 算 數					上 年 度 預 算 數				
用 量 預算工 分攤標準	單 價 預算工 分攤率	單 位 成 本			用 量 預算工 分攤標準	單 價 預算工 分攤率	單 位 成 本		
		合 計	固 定	變 動			合 計	固 定	變 動
		24,765.60		24,765.60			17,003.60		17,003.60
		69.40		69.40			15.80		15.80
		2,502.80	1,528.40	974.40			3,076.40	1,838.40	1,238.00
		27,337.80	1,528.40	25,809.40			20,095.80	1,838.40	18,257.40
		18,119.86		18,119.86			12,349.83		12,349.83
		60.11		60.11			33.34		33.34
		1,996.62	1,176.44	820.18			2,090.30	1,276.59	813.71
		20,176.59	1,176.44	19,000.15			14,473.47	1,276.59	13,196.88
		13,487.38		13,487.38			9,340.25		9,340.25
		43.51		43.51			35.11		35.11
		1,918.07	939.55	978.52			1,966.73	1,049.31	917.42
		15,448.96	939.55	14,509.41			11,342.09	1,049.31	10,292.78
		11,489.50		11,489.50			7,542.86		7,542.86
		47.98		47.98			45.06		45.06
		1,441.06	807.51	633.55			1,113.63	713.35	400.28
		12,978.54	807.51	12,171.03			8,701.55	713.35	7,988.20
		33,598.17		33,598.17			22,086.46		22,086.46
		43.64		43.64			15.00		15.00
		6,181.69	2,199.06	3,982.63			4,642.03	2,003.09	2,638.94
		39,823.50	2,199.06	37,624.44			26,743.49	2,003.09	24,740.40



台灣中油股

單位生產

中華民國

前		年 度 決 算 數			項 目		
用 量 實 際 分 攤 標 準	單 價 實 際 分 攤 率	單 位 成 本			編 號	成 品 及 材 料 名 稱	製 造 成 本 要 素
		合 計	固 定	變 動			
		11,350.88		11,350.88	921330	主要芳香烴類	直 接 材 料
		25.19		25.19			直 接 人 工
		4,488.12	1,577.69	2,910.43			製 造 費 用
		15,864.19	1,577.69	14,286.50			單 位 生 產 成 本
		11,276.03		11,276.03	927210	溶 劑 油	直 接 材 料
		291.26		291.26			直 接 人 工
		5,878.53	4,879.18	999.35			製 造 費 用
		17,445.82	4,879.18	12,566.64			單 位 生 產 成 本
					927220	石 油 腦	直 接 材 料
							直 接 人 工
							製 造 費 用
							單 位 生 產 成 本
		27,107.94		27,107.94	927230	潤 滑 油 脂	直 接 材 料
		291.26		291.26			直 接 人 工
		2,777.00	2,070.64	706.36			製 造 費 用
		30,176.20	2,070.64	28,105.56			單 位 生 產 成 本
		14,136.11		14,136.11	927290	其 他 次 要 石 油 產 品	直 接 材 料
		175.38		175.38			直 接 人 工
		4,451.13	3,315.99	1,135.14			製 造 費 用
		18,762.62	3,315.99	15,446.63			單 位 生 產 成 本
		10,680.25		10,680.25	927310	次 要 烷 烴 類	直 接 材 料
		248.43		248.43			直 接 人 工
		5,308.06	4,405.69	902.37			製 造 費 用
		16,236.74	4,405.69	11,831.05			單 位 生 產 成 本
		9,239.57		9,239.57	927390	其 他 次 要 石 油 化 學 品	直 接 材 料
		17.76		17.76			直 接 人 工
		2,302.61	973.70	1,328.91			製 造 費 用
		11,559.94	973.70	10,586.24			單 位 生 產 成 本

份有限公司

成本預計表

112 年度

單位：新臺幣元

本 年 度 預 算 數					上 年 度 預 算 數				
用 量 預 算 工 分 攤 標 準	單 價 預 算 工 資 分 攤 率	單 位 成 本			用 量 預 算 工 分 攤 標 準	單 價 預 算 工 資 分 攤 率	單 位 成 本		
		合 計	固 定	變 動			合 計	固 定	變 動
		24,667.59	—	24,667.59			13,850.49	—	13,850.49
		31.87	—	31.87			9.40	—	9.40
		4,545.12	1,614.66	2,930.46			2,911.05	1,256.14	1,654.91
		29,244.58	1,614.66	27,629.92			16,770.94	1,256.14	15,514.80
		20,452.33	—	20,452.33			14,590.77	—	14,590.77
		198.52	—	198.52			177.99	—	177.99
		3,541.99	2,261.33	1,280.66			3,206.69	2,329.95	876.74
		24,192.84	2,261.33	21,931.51			17,975.45	2,329.95	15,645.50
		—	—	—			—	—	—
		—	—	—			—	—	—
		—	—	—			—	—	—
		—	—	—			—	—	—
		48,676.46	—	48,676.46			40,001.03	—	40,001.03
		377.32	—	377.32			398.06	—	398.06
		4,802.75	3,472.67	1,330.08			4,602.38	3,396.57	1,205.81
		53,856.53	3,472.67	50,383.86			45,001.47	3,396.57	41,604.90
		—	—	—			—	—	—
		—	—	—			—	—	—
		—	—	—			—	—	—
		—	—	—			—	—	—
		23,274.47	—	23,274.47			19,835.00	—	19,835.00
		225.85	—	225.85			241.89	—	241.89
		4,030.74	2,573.40	1,457.34			4,359.24	3,167.45	1,191.79
		27,531.06	2,573.40	24,957.66			24,436.13	3,167.45	21,268.68
		15,185.34	—	15,185.34			9,489.08	—	9,489.08
		27.48	—	27.48			9.57	—	9.57
		2,386.26	977.06	1,409.20			1,810.00	959.70	850.30
		17,599.08	977.06	16,622.02			11,308.65	959.70	10,348.95

本 頁 空 白

## 台灣中油股份有限公司

資產負債預計表

中華民國112年12月31日

單位：新臺幣千元

110年12月31日 實際數	科 目		112年12月31日 預計數	111年12月31日 預計數	比 較 增 減(-) 數
	名 稱	編 號			
842,284,751	資 產	1	956,700,255	874,522,729	82,177,526
214,557,366	流 動 資 產	11	216,152,415	213,808,099	2,344,316
2,710,867	現 金	1101	2,086,544	2,710,868	(-) 624,324
2,610,465	銀行存款	110102	1,986,141	2,610,465	(-) 624,324
100,403	零用金及週轉金	110104	100,403	100,403	
750,131	流 動 金 融 資 產	1104	863	863	
863	透過損益按公允價值衡量之金融資產評價調整—流動	110402	863	863	
63,504,471	應 收 款 項	1105	63,504,472	63,504,472	
57,037,227	應收帳款	110504	57,037,227	57,037,227	
370,705	減:備抵呆帳-應收帳款	110505	370,705	370,705	
17,393	應收其他退稅款	110510	17,393	17,393	
332,899	轉投資事業往來	110530	332,899	332,899	
6,487,658	其他應收款	110598	6,487,658	6,487,658	
127,147,077	存 貨	1108	128,224,922	127,147,076	1,077,846
33,512	商品存貨	110801	33,512	33,512	
257,473	在途貨品	110803	257,473	257,473	
16,515	在製品	110805	16,515	16,515	
62,083,186	製成品	110806	63,161,032	62,083,186	1,077,846
237,907	在建工程	110808	237,907	237,907	
14,268,450	半製品	110812	14,268,450	14,268,450	
28,493,409	原 料	110816	28,493,409	28,493,409	
2,227,645	物 料	110817	2,227,645	2,227,645	
36,333,927	在途材料	110819	36,333,927	36,333,927	
16,804,948	減:備抵存貨跌價損失	110821	16,804,948	16,804,948	
20,299,900	預 付 款 項	1111	22,190,694	20,299,900	1,890,794
7,744,361	預付貨款	111101	7,744,361	7,744,361	
15,625	用品盤存	111102	15,625	15,625	
11,692,005	預付費用	111103	13,582,799	11,692,005	1,890,794
663,314	留抵稅額	111107	663,314	663,314	
184,595	其他預付款	111198	184,595	184,595	
144,920	短期墊款	1112	144,920	144,920	

## 台灣中油股份有限公司

資產負債預計表

中華民國112年12月31日

單位：新臺幣千元

110年12月31日 實際數	科 目		112年12月31日 預計數	111年12月31日 預計數	比 較 增 減(-) 數
	名 稱	編 號			
45,136,752	基金、投資及長期應收款	13	52,001,419	44,455,257	7,546,162
1,595,920	基金	1301	1,595,920	1,595,920	
1,595,920	其他基金	130198	1,595,920	1,595,920	
16,409,518	非流動金融資產	1302	23,774,761	16,409,517	7,365,244
8,869,340	透過其他綜合損益按公允價值衡量之 金融資產-非流動	130222	16,234,584	8,869,340	7,365,244
7,540,177	透過其他綜合損益按公允價值衡量之 金融資產評價調整-非流動	130223	7,540,177	7,540,177	
11,837,200	採用權益法之投資	1303	11,336,624	11,155,706	180,918
12,239,160	採用權益法之投資成本	130301	11,557,666	11,557,666	
(-) 401,960	採用權益法之投資權益調整	130302	(-) 221,042	(-) 401,960	180,918
2,571	其他長期投資	1304	2,571	2,571	
2,571	什項長期投資	130402	2,571	2,571	
15,291,543	長期應收款項	1305	15,291,543	15,291,543	
15,291,543	長期應收款	130504	15,291,543	15,291,543	
446,818,294	不動產、廠房及設備	14	507,494,044	464,066,279	43,427,765
288,984,243	土地	1401	289,141,643	289,140,572	1,071
41,485,477	土地	140101	41,642,878	41,641,807	1,071
247,579,243	重估增值-土地	140102	247,579,243	247,579,243	
80,478	減:累計減損-土地	140105	80,478	80,478	
4,693,479	土地改良物	1402	13,907,881	8,497,873	5,410,008
22,449,599	土地改良物	140201	32,223,596	26,522,858	5,700,738
49,833	重估增值-土地改良物	140202	49,833	49,833	
17,805,953	減:累計折舊-土地改良物	140204	18,365,548	18,074,818	290,730
13,911,489	房屋及建築	1403	17,653,712	15,001,078	2,652,634
44,020,094	房屋及建築	140301	49,280,257	45,870,735	3,409,522
905,915	重估增值-房屋及建築	140302	905,915	905,915	
31,014,520	減:累計折舊-房屋及建築	140304	32,532,460	31,775,572	756,888
78,922,396	機械及設備	1404	125,196,717	90,075,987	35,120,730
496,627,095	機械及設備	140401	573,238,946	527,676,843	45,562,103
3,782,765	重估增值-機械及設備	140402	3,782,765	3,782,765	
421,458,067	減:累計折舊-機械及設備	140404	451,795,598	441,354,225	10,441,373
29,396	減:累計減損-機械及設備	140405	29,396	29,396	

## 台灣中油股份有限公司

資產負債預計表

中華民國112年12月31日

單位：新臺幣千元

110年12月31日 實際數	科 目		112年12月31日 預計數	111年12月31日 預計數	比 較 增 減(-) 數
	名	稱 編 號			
7,739,720	交通及運輸設備	1405	9,104,475	8,769,803	334,672
25,991,590	交通及運輸設備	140501	28,891,954	27,787,123	1,104,831
154,178	重估增值-交通及運輸設備	140502	154,178	154,178	
17,790,844	減:累計折舊-交通及運輸設備	140504	19,326,452	18,556,293	770,159
615,205	減:累計減損-交通及運輸設備	140505	615,205	615,205	
937,062	什 項 設 備	1406	859,710	951,060 (-)	91,350
5,627,042	什項設備	140601	5,797,151	5,836,913 (-)	39,762
68	重估增值-什項設備	140602	68	68	
4,683,654	減:累計折舊-什項設備	140604	4,931,115	4,879,527	51,588
6,394	減:累計減損-什項設備	140605	6,394	6,394	
51,629,906	購 建 中 固 定 資 產	1408	51,629,906	51,629,906	
51,629,906	未完工程	140801	51,629,906	51,629,906	
36,295,738	使 用 權 資 產	15	34,594,950	36,423,757 (-)	1,828,807
36,295,738	使 用 權 資 產	1501	34,594,950	36,423,757 (-)	1,828,807
48,144,147	使用權資產	150101	52,693,372	49,508,993	3,184,379
11,848,409	減:累計折舊-使用權資產	150102	18,098,422	13,085,236	5,013,186
19,218,218	投 資 性 不 動 產	16	19,163,127	19,210,955 (-)	47,828
18,977,115	投資性不動產-土地	1601	18,937,266	18,977,115 (-)	39,849
4,190,818	投資性不動產-土地	160101	4,150,969	4,190,818 (-)	39,849
14,838,126	重估增值-投資性不動產(土地)	160102	14,838,126	14,838,126	
51,829	減:累計減損-投資性不動產(土地)	160104	51,829	51,829	
241,103	投資性不動產-房屋及建築	1603	225,861	233,840 (-)	7,979
702,103	投資性不動產-房屋及建築	160301	702,103	702,103	
16,731	重估增值-投資性不動產(房屋及建築)	160302	16,731	16,731	
477,730	減:累計折舊-投資性不動產(房屋及建築)	160304	492,972	484,993	7,979
1	減:累計減損-投資性不動產(房屋及建築)	160305	1	1	
454,700	無 形 資 產	17	1,296,538	454,700	841,838
454,700	無 形 資 產	1701	1,296,538	454,700	841,838
9,590	商 標 權	170101	10,390	9,590	800
401,985	電 腦 軟 體	170105	503,543	401,985	101,558
43,125	其他無形資產	170199	782,605	43,125	739,480
79,803,684	其 他 資 產	19	125,997,762	96,103,682	29,894,080

## 台灣中油股份有限公司

資產負債預計表

中華民國112年12月31日

單位：新臺幣千元

110年12月31日 實際數	科 目		112年12月31日 預計數	111年12月31日 預計數	比 較 增 減(-) 數
	名 稱	編 號			
<b>62,124,300</b>	<b>遞 延 資 產</b>	<b>1902</b>	<b>108,289,396</b>	<b>78,424,299</b>	<b>29,865,097</b>
59,089,839	油氣權益	190205	104,888,517	75,389,839	29,498,678
3,034,460	其他遞延資產	190298	3,400,879	3,034,460	366,419
<b>16,762,028</b>	<b>遞 延 所 得 稅 資 產</b>	<b>1903</b>	<b>16,791,011</b>	<b>16,762,028</b>	<b>28,983</b>
16,762,028	遞延所得稅資產	190301	16,791,011	16,762,028	28,983
<b>917,356</b>	<b>什 項 資 產</b>	<b>1997</b>	<b>917,355</b>	<b>917,355</b>	
312,657	催收款項	199702	312,657	312,657	
175,067	減:備抵呆帳-催收款項	199705	175,067	175,067	
530,375	暫付及待結轉帳項	199708	530,375	530,375	
249,390	存出保證金	199721	249,390	249,390	
<b>842,284,751</b>	<b>資 產 總 計</b>	<b>TOTAL</b>	<b>956,700,255</b>	<b>874,522,729</b>	<b>82,177,526</b>

附註：1.186信託代理與保證資產及其對應科目 286信託代理與保證負債預計各為88,110,664千元未包括於本表中。

2.「首次採用國際財務報導準則調整數」科目 110年12月31日實際數為審定決算數；該科目 111年12月31日預計數原為163,248,720千元，於轉換日 111年12月31日填補累積虧損163,248,720千元。

## 台灣中油股份有限公司

資產負債預計表

中華民國112年12月31日

單位：新臺幣千元

110年12月31日 實際數	科 目			112年12月31日 預計數	111年12月31日 預計數	比 較 增 減(-) 數
	名	稱	編 號			
580,163,567	負	債	2	840,600,466	758,601,545	81,998,921
328,718,849	流 動	負	債	21	530,368,601	44,100,000
207,936,517	短 期	債	務	2101	362,906,713	44,100,000
380,750	銀 行 透 支		210101	8,807,064	8,807,064	
26,593,325	短 期 借 款		210102	106,170,089	86,620,089	19,550,000
157,700,000	應付商業本票		210103	237,350,000	210,650,000	26,700,000
137,558	減:應付商業本票折價		210104	270,440	270,440	
23,400,000	應付到期長期負債		210107	10,850,000	13,000,000	(-) 2,150,000
108,136,761	應 付 款 項		2105	154,816,318	154,816,318	
34,100,104	應付帳款		210502	64,366,171	64,366,171	
128,481	應付代收款		210503	130,790	130,790	
20,374,429	應付費用		210505	20,048,348	20,048,348	
6,558,363	應付工程款		210507	5,251,761	5,251,761	
39,822,168	暫估應付機料款		210508	57,944,578	57,944,578	
7,153,217	其他應付款		210598	7,074,670	7,074,670	
12,641,764	預 收 款 項		2108	12,641,764	12,641,764	
3,755,847	預收貨款		210801	3,755,847	3,755,847	
1,633,844	預收收入		210803	1,633,844	1,633,844	
7,252,073	預收定金		210805	7,252,073	7,252,073	
3,806	流 動 金 融 負 債		2109	3,806	3,806	
940	指定為透過損益按公允價值衡量之金融負債- 流動		210901	940	940	
2,866	指定為透過損益按公允價值衡量之金融負債評 價調整-流動		210902	2,866	2,866	
109,071,544	長 期 負 債		24	193,248,098	143,465,902	49,782,196
75,000,000	長 期 債 務		2401	163,750,000	112,400,000	51,350,000
75,000,000	應付公司債券		240101	139,950,000	102,000,000	37,950,000
	長 期 借 款		240104	23,800,000	10,400,000	13,400,000
34,071,544	租 賃 負 債		2402	29,498,098	31,065,902	(-) 1,567,804
34,071,544	租賃負債		240201	29,498,098	31,065,902	(-) 1,567,804
142,373,174	其 他 負 債		28	116,983,767	128,867,042	(-) 11,883,275
46,420,689	負 債 準 備		2801	21,493,556	32,914,556	(-) 11,421,000
42,324,544	除役、復原及修復成本之負債準備		280118	17,397,411	28,818,411	(-) 11,421,000
4,096,145	員工福利負債準備		280120	4,096,145	4,096,145	



## 台灣中油股份有限公司

資產負債預計表

中華民國112年12月31日

單位：新臺幣千元

110年12月31日 實際數	科 目		112年12月31日 預計數	111年12月31日 預計數	比 較 增 減(-) 數
	名 稱	編 號			
4,088,097	遞 延 負 債	2802	3,625,821	4,088,096	(-) 462,275
3,353,402	遞延收入	280201	2,891,127	3,353,402	(-) 462,275
734,694	待攤線路補助收入	280202	734,694	734,694	
84,782,837	遞 延 所 得 稅 負 債	2803	84,782,838	84,782,838	
1,220,306	遞延所得稅負債	280301	1,220,306	1,220,306	
83,562,532	估計應付土地增值稅	280302	83,562,532	83,562,532	
7,081,551	什 項 負 債	2897	7,081,552	7,081,552	
3,294,659	存入保證金	289701	3,294,659	3,294,659	
1,571,128	應付保管款	289702	1,571,128	1,571,128	
2,215,765	暫收及待結轉帳項	289703	2,215,765	2,215,765	
262,121,184	權 益	3	116,099,789	115,921,184	178,605
130,100,000	資 本	31	130,100,000	130,100,000	
130,100,000	資 本	310	130,100,000	130,100,000	
130,100,000	資 本	310101	130,100,000	130,100,000	
(-) 38,508,922	保 留 盈 餘 ( 累 積 虧 損 )	33	(-) 21,041,112	(-) 21,219,717	178,605
3,390,331	已指撥保留盈餘	3301			
3,390,331	法定公積	330101			
(-) 41,899,253	累 積 虧 損	3303	(-) 21,041,112	(-) 21,219,717	178,605
(-) 41,899,253	累積虧損	330301	(-) 21,041,112	(-) 21,219,717	178,605
7,240,901	累 積 其 他 綜 合 損 益	34	7,040,901	7,040,901	
(-) 671,486	國外營運機構財務報表換算之兌換差額	3401	(-) 671,486	(-) 671,486	
(-) 671,486	國外營運機構財務報表換算之兌換差額	340101	(-) 671,486	(-) 671,486	
7,912,387	透過其他綜合損益按公允價值衡量之金融 資產損益	3412	7,712,387	7,712,387	
7,912,387	透過其他綜合損益按公允價值衡量之 權益工具投資損益	341201	7,712,387	7,712,387	
163,289,205	首次採用國際財務報導準則調整數	36			
163,289,205	首次採用國際財務報導準則調整數	3601			
163,289,205	首次採用國際財務報導準則調整數	360101			
842,284,751	負 債 及 權 益 總 計	TOTAL	956,700,255	874,522,729	82,177,526

## 台灣中油股份有限公司

資產負債預計說明

中華民國 112 年度

本公司112年12月31日預計資產956,700,255千元，負債840,600,466元及業主權益116,099,789千元，茲將各項說明如下：

## 一、科目編列說明：

1. 銀行存款：係估計委託銀行代收之營業收入油款之活期存款，參酌實際需要編列。
2. 零用金及週轉金：係定額撥供各廠處、各部門為業務上零星支用之週轉金。
3. 原始認列時指定為透過損益按公允價值衡量之金融資產-流動：係本公司簽訂之遠期外匯合約及油品交換合約之金融商品，係參酌110年12月底預算編列時實際情形編列。
4. 原始認列時指定為透過損益按公允價值衡量之金融資產評價調整-流動：係參酌110年12月底預算編列時實際情形編列。
5. 應收帳款：係應向客戶收取因銷售產品所發生之有關帳款，參酌營業收入及應收帳款收現情形估列。
6. 轉投資事業往來：係本公司與關係人間之交易往來事項，參酌110年12月底預算編列時實際情形預計編列。
7. 其他應收款：係指應收利息、應收股息、應收離職員工欠款、應收國外旅費差額及其他等，參酌110年12月底預算編列時實際情形及本年度預計數編列。
8. 商品存貨：係指加油站代理經銷商品之存貨成本，參酌110年12月編製預算時之實際情況估列。
9. 在途貨品：係指起運點交貨在運送中尚未到岸之成品油，參酌110年12月編製預算時之實際情況估列。
10. 在製品：係指自製器材及委託外界加工器材之成本，參酌110年12月底預算編製時之情況編列。
11. 製成品：係指已製造完成供銷售之各種產品成本，參酌110年12月底金額及盤存盈虧預計數編列。
12. 在建工程：係指承辦工程所投入之各項成本，按110年12月底時金額及預估未來代辦工程情況估列。
13. 半製品：係指在生產中未完成而得貯供出售或再生產之半製品成本，參酌110年12月編製預算時之實際情況估列。
14. 原料：(1)係指供直接生產用之各種原料成本。  
(2)112年12月31日預計數係參酌110年12月底編製預算時之實際情形估列。
15. 物料：係指供非直接生產用及修繕、消耗、包裝用之各種物品成本，參酌110年12月底編製預

## 台灣中油股份有限公司

資產負債預計說明

中華民國 112 年度

算時之實際情況估列。

- 16.在途材料：係指本公司購入起運點交貨在運送中尚未到岸之原油及購入或本公司所屬單位間材料相互調撥已起運而尚未到達之各種材料成本，111年底預計數及112年底預計數均參酌110年12月底編製預算時之實際情況估列。
- 17.預付貨款：(1)係指預付物料、油料、油輪等帳款，由於成本項目繁多，須待彙總或分攤，無法立即結算，因此，發生時均借記本科目，俟分批結算後，再與「暫估應付機料款」科目互相結轉。
- (2)112年底預計數係參酌110年12月底編製預算時之實際情況估列。
- 18.用品盤存：係現存備供日常辦公之文具、印刷品、消耗物品等，參酌110年12月底編製預算時之實際情況估列。
- 19.預付費用：係指預付下期受益負擔之各項費用：
- (1)111年底預計數係參酌110年12月底編製預算時之實際情況估列。
- (2)112年底預計數係參酌112年度費用預算情形估列。
- 20.其他預付款：(1)111年底預計數係參酌110年12月底編製預算時之實際情況估列。
- (2)112年底預計數係參酌112年度費用預算情形估列。
- 21.短期墊款：係墊付代付之款項，在一年之內可收回者，參酌110年12月底預算編列時之實際情況及112年度預計數估列。
- 22.其他基金：(1)高雄市小港區沿海11里公益基金（大林回饋基金）5億金。
- (2)林園鄉公益基金（林園廠睦鄰回饋基金）5億元。
- (3)桃園市及龜山鄉公益基金（桃園廠睦鄰回饋基金）5億元。
- 23.透過其他綜合損益按公允價值衡量之金融資產-非流動：係本公司為長期策略性投資而持有之非(上)市公司股票及國內上市(櫃)公司股票，參酌110年12月底編製預算時之實際情況估列。
- 24.透過其他綜合損益按公允價值衡量之金融資產評價調整-非流動：參酌110年12月底編製預算時之實際情況估列。
- 25.採用權益法之投資成本：(1)111年底預計數係參酌資金轉投資及其盈虧明細表之以前年度投資金額編列。
- (2)112年底預計數係111年底預計數。
- 26.採用權益法之投資權益調整：係指長期股權投資採權益法評價與成本之差額，參酌110年底實

## 台灣中油股份有限公司

資產負債預計說明

中華民國 112 年度

際數及111年度、112年度預估增加情形估列。

- 27.長期應收款：係指國外礦區長期應收款及其他長期應收款等。
- 28.不動產、廠房及設備：(1)112年度不動產、廠房及設備原值係按110年底實際數加上111年度及112年度預計新增資產建設改良擴充預計增加數，及扣除不動產、廠房及設備預計變賣及報廢原值後之金額編列。  
(2)112年底累計折舊係按110年底實際數加上111年度及112年度提列折舊預計數，扣除變賣及報廢之折舊數後之餘額編列。
- 29.使用權資產：(1)112年度使用權資產原值係按110年底實際數加上111年度及112年度預計增加數後之金額編列。  
(2)112年底累計折舊係按110年底實際數加上111年度及112年度提列折舊預計數後之餘額編列。
- 30.投資性不動產：(1)112年度投資性不動產原值係按110年底實際數加上111年度及112年度預計增加數，及扣除投資性不動產預計變賣及報廢原值後之金額編列。  
(2)112年底累計折舊係按110年底實際數加上111年度及112年度提列折舊預計數，扣除變賣及報廢之折舊數後之餘額編列。
- 31.商標權：係指國光牌商標，按110年12月底預算編列時之實際情況加上112年度預計增加數扣除攤銷數編列。
- 32.電腦軟體：凡外購或委託外界設計開發供自用之電腦軟體成本屬之，係按111年底預計數401,985千元加上112年度預計增加數268,143千元，扣除112年度預計攤銷數166,585千元後之餘額編列。
- 33.油氣權益：係111年底預計數加上112年度預計投資合作開發厄瓜多17號礦區292,161千元、美國加州Guardfish礦區228,000千元、尼日Agadem礦區1,059,074千元、澳洲Prelude礦區138,000千元、澳洲Ichthys礦區691,000千元、查德BCOIII、BCSIII及BLTI礦區131,340千元、巴拉圭Pirity礦區569,000千元、墨西哥B15礦區1,422,000千元、美國頁岩油氣礦區341,160千元、新油田併購28,430,000千元，及扣除礦區生產攤銷數3,803,057千元後之金額編列。
- 34.其他遞延資產：(1)係包含配合港口濬深費用、油輪碼頭施工費、工場使用之各項觸媒及其他僅有使用權之支出款項。

## 台灣中油股份有限公司

資產負債預計說明

中華民國 112 年度

(2)112年底預計數係按111年底預計數加上112年度預計增加數1,335,775千元，扣除112年度預計攤銷數969,356千元後之餘額編列。

35.遞延所得稅資產：係以111年底預計數加計112年度預計增加數28,983千元後之餘額編列。

36.催收款項：係按111年底預計數編列。

37.暫付及待結轉帳項：(1)係指暫付性質尚未確定或待結轉相當科目之款項。

(2)112年底預計數係參酌110年12月底預算編製時之實際情況估列。

38.存出保證金：凡存出作保證用之現金屬之，參酌111年底預計數估列。

39.銀行透支：凡向銀行短期透支之款項皆屬之，以支付一般費用為目的。

40.短期借款：(1)係指向銀行借入之款項，償還期限在一年以內屬之。

(2)111年底預計數係參酌編製預算時之實際情形估列。

(3)112年底預計數按預計資金調度情況估列。

41.應付商業本票：係指因資金調度上需要而發行之商業本票，其償還期限在一年以內者，參酌實際需要編列。

42.應付商業本票折價：係指發行商業本票所收現金少於票面額之差額，為應付商業本票之抵銷科目，參酌實際情況估列。

43.應付到期長期負債：係指一年內到期之長期負債，由長期負債科目轉列。

44.應付帳款：(1)包括應付進口原油、成品油及應付維護物料購料款等。

(2)111年底預計數係參酌編製預算時之實際情形估列。

(3)112年底預計數係參酌預估業務情形估列。

45.應付代收款：包括應付代收薪資所得稅、公務人員保險費及勞工保險費等，參酌實際情形編列。

46.應付費用：包括應付原料費、應付自用成品款及應付獎金等，參酌過去數年之趨勢編列。

47.應付稅款：係指應付所得稅款。

48.暫估應付機料款：係購入機料（物料、油料及成品等）價款尚未確定而暫估應付之買價及運雜費等，參酌編製預算時之實際情形估列。

49.應付股（官）息紅利：112年度預計不分配股息紅利。

50.轉投資事業往來：係本公司與關係人間之交易往來事項。

51.其他應付款：主要係估列應付工程款等，參酌編製預算時之實際情形估列。

52.預收貨款：係指預收客戶訂購貨品之貨款，參酌110年12月底編製預算時之實際情形估列。

## 台灣中油股份有限公司

資產負債預計說明

中華民國 112 年度

- 53.預收收入：凡預收未實現之佣金、手續費及代操作服務等收入屬之，參酌110年12月底編製預算時之實際情形估列。
- 54.應付公司債券：按111年底預計數及112年度預計增加數48,800,000千元，扣除112年度預計償還應付到期長期負債數13,000,000千元後之餘額估列。
- 55.長期借款：(1)111年底預計數係參酌110年底實際數及111年度預計舉借及償還數估列。  
(2)112年底預計數係按111年底預計數加上112年度預計增加數13,400,000千元，扣除112年度預計轉列應付到期長期負債數0千元後之餘額估列。
- 56.租賃負債：按111年底預計數加上112年度預計增加數3,184,379千元，扣除112年度預計支付本金數4,752,183千元後之餘額估列。
- 57.除役、復原及修復成本之負債準備：係自有資產有明確證據負有拆卸、移除與復原義務者，及租用資產依合約或法令等負有恢復原狀義務者，應估列除役負債。據此原則估列除役成本，包括高廠拆除成本、污染整治及控制場址之整治費除役成本及探採事業部礦區油井封井除役成本。
- 58.員工福利負債準備：係參照精算報告及其他員工福利，及參酌110年12月底編製預算時之實際情形估列。
- 59.遞延收入：係工業局補助款收入(補助至111年)、商港建設補助款及地上權權利金收入等項目，112年底預計數係按參酌110年12月底編製預算時之實際情形加計112年度預計減少數462,275千元後之餘額編列。
- 60.待攤線路補助收入：係天然氣用戶自負管線工程款，其發生數按規定攤轉收入。
- 61.估計應付土地增值稅：係指土地按公告現值重估增值所提列之土地增值稅準備。
- 62.存入保證金：凡收到客戶廠商存入供保證用之款項屬之，參酌110年12月底編製預算時之實際情形估列。
- 63.應付保管款：凡為其他機關或個人代為保管之各種款項屬之，參酌110年12月底編製預算時之實際情形估列。
- 64.暫收及待結轉帳項：係指暫收性質尚未確定或待結轉相當科目之款項，參酌110年12月底編製預算時之實際情形估列。
- 65.資本：本公司資本含中央政府資本58,300,000千元及民股71,800,000千元。
- 66.法定公積：(1)係依公司法規定按每年度稅前純益扣除所得稅及彌補累積虧損後，加計首次採

# 台灣中油股份有限公司

## 資產負債預計說明

中華民國 112 年度

用IFRS調整數轉列數餘額之10%提列。

(2)112年度預算稅後純益178,605千元，全數用於彌補累積虧損，故並無提列法定公積。

67.特別公積：凡自盈餘中提撥供指定用途之公積屬之，112年底預計無特別公積。

68.累積虧損：按111年底預計數扣除112年度預計減少數178,605千元。

69.國外營運機構財務報表換算之兌換差額：係國外營運機構淨資產自其功能性貨幣換算為新臺幣所產生之兌換差額，參酌110年12月底編製預算時之實際情形估列。

70.透過其他綜合損益公允價值衡量之金融資產損益：參酌編製預算時之實際情形估列。

### 二、或有事項之揭露：

本公司與台灣電力股份有限公司(台電公司)於民國九十二年十月六日簽署大潭電廠發電用天然氣買賣合約，合約期間 25 年，自民國九十七年至一二一年。目前年採購量為 168 萬公噸，台電公司有權依大潭電廠發電用天然氣買賣合約調整各年之預定年採購量。台電公司承諾每年提足約定之用氣量並支付氣款(不提貨亦須付款)；除非發生不可抗力事故，本公司須依合約規定之時間，供應台電公司符合品質規定之天然氣量，若違反規定須依規定支付違約金及懲罰性違約金。

合約規定買賣雙方任何一方當事人違反本合約時，他方得請求損害賠償；不履行或違約一方依本合約應支付他方之違約金，視為不履行或違約所生損害賠償總額，但他方能證明其實際所生損害總額超過違約金金額者，以所能證明之損害總額為該一方應負擔之損害賠償總額。本合約自簽約日起，任一方當事人因任一年內所發生之全部違約事由，應對他方負損害賠償或支付違約金責任時，違約一方所需賠償他方所受損害及所失利益之總金額以 230 億元為上限。惟上述賠償總額之上限，如係因故意、重大過失行為或對第三人侵權行為所生之損害賠償責任者，不在此限。

依投標須知規定，本公司提供由銀行開立之履約保證書，保證金額為 15 億元。本公司供應大潭電廠之天然氣因海管工程延宕，未能依合約規定自民國九十七年一月一日起由北部接收站經海管供應，而改以陸管低壓供氣，台電公司認為該期間其下列項目應向本公司求償：

1. 使用替代燃料所增加之成本。
2. 為改用低壓天然氣，其機組修改以低壓運轉所增加之成本。
3. 台電大潭電廠安裝工程綜合險延長投保之保險費。
4. 台電公司大潭電廠主發電設備與三菱公司合約所受影響衍生商務賠償金額。

## 台灣中油股份有限公司

資產負債預計說明

中華民國 112 年度

本公司已通知台電公司，因本公司工程遭遇不可抗力事由，無法依約供氣非可歸責於本公司，據以爭取免罰責。目前工程延宕之求償尚無確定之金額。



本 頁 空 白

# 台灣中油股份有限公司

## 員工人數彙計表

中華民國 112 年度

單位：人

科目			上年度預算數		本年度增減數		本年度預算數		增減原因
名稱	符號	檢查 號碼	國內部分	國外部分	國內部分	國外部分	國內部分	國外部分	
<b>營業支出部分</b>	<b>972</b>	<b>4</b>	17,422		(-121)		17,301		
<b>生產部分</b>	<b>9721</b>	<b>A</b>	8,721		(-115)		8,606		
正式職員	97211	6	2,521		(-49)		2,472		
臨時職員	97212	1	18		3		21		
正式工員	97213	7	6,161		(-69)		6,092		
臨時工員	97214	2	21				21		
<b>行銷及業務部分</b>	<b>9722</b>	<b>7</b>	7,054		(-22)		7,032		
正式職員	97221	2	1,662		17		1,679		
臨時職員	97222	8	15				15		
正式工員	97223	3	5,373		(-39)		5,334		
臨時工員	97224	8	4				4		
<b>管理部分</b>	<b>9723</b>	<b>3</b>	831		15		846		
正式職員	97231	9	614		2		616		
臨時職員	97232	4	10		(-3)		7		
正式工員	97233	0	205		16		221		
臨時工員	97234	5	2				2		
<b>研究發展及員工   訓練部分</b>	<b>9724</b>	<b>0</b>	816		1		817		
正式職員	97241	5	427		4		431		
臨時職員	97242	A					0		
正式工員	97243	6	388		(-3)		385		
臨時工員	97244	1	1				1		
<b>資本支出部分</b>	<b>973</b>	<b>1</b>	298		51		349		
正式職員	97301	7	188		33		221		
臨時職員	97302	2					0		
正式工員	97303	8	110		18		128		
臨時工員	97304	3					0		
<b>(綜合)營業支出部分</b>			17,422		(-121)		17,301		
正式職員			5,224		(-26)		5,198		
臨時職員			43				43		
正式工員			12,127		(-95)		12,032		
臨時工員			28				28		
<b>合計</b>	<b>TOTAL</b>		17,720		(-70)		17,650		

註：本公司預計於用人費用科目外進用外包人力總計12,777人，外包項目如勤務清潔工作、事務助理員、藥劑師及護理師勞務、測勘探井修井業務勞務、加油運油、電機消防、駕駛、車輛快速保養、複合商店、巡管、看火、油品化驗、灌裝、油輪卸油、操作鍋爐勞務等。

部門別 名稱	正式員額薪資	臨時人員薪資	超時工作報酬			津貼			獎	
			超時加班費	不休假加班費	值班加班費	僻地津貼	危險津貼	其他津貼	績效獎金	考核獎金
<b>營業支出部門</b>	<b>13,341,248</b>	<b>278,103</b>	<b>913,419</b>	<b>560,353</b>	<b>272,092</b>	<b>38,812</b>	<b>107,383</b>	<b>15,673</b>	<b>1,339,955</b>	<b>2,233,254</b>
<b>自製材料</b>	<b>397,997</b>	<b>5,410</b>	<b>25,096</b>	<b>12,975</b>	<b>4,535</b>	-	<b>152</b>	-	<b>46,866</b>	<b>62,894</b>
職員-國內	157,245	3,207	8,210	7,167	4,431	-	53	-	23,799	35,119
工員-國內	240,752	2,203	16,886	5,808	104	-	99	-	23,067	27,775
<b>國外礦品生產費用</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
職員-國內	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
工員-國內	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>直接材料</b>	<b>1,490</b>	-	<b>60</b>	<b>124</b>	<b>60</b>	-	-	-	<b>323</b>	<b>248</b>
職員-國內	1,490	-	60	124	60	-	-	-	323	248
工員-國內	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>直接人工</b>	<b>1,344,877</b>	-	<b>169,737</b>	<b>1,104</b>	<b>56,407</b>	-	-	-	-	-
職員-國內	222,571	-	25,524	288	8,263	-	-	-	-	-
工員-國內	1,122,306	-	144,213	816	48,144	-	-	-	-	-
<b>製造費用</b>	<b>3,794,101</b>	<b>45,001</b>	<b>153,152</b>	<b>209,428</b>	<b>36,339</b>	<b>19,922</b>	<b>57,328</b>	<b>6,403</b>	<b>513,773</b>	<b>858,917</b>
職員-國內	1,562,928	16,773	63,490	79,661	13,648	7,531	22,055	2,109	195,340	327,654
工員-國內	2,231,173	28,228	89,662	129,767	22,691	12,391	35,273	4,294	318,433	531,263
<b>油氣輸儲費用</b>	<b>1,739,306</b>	<b>5,975</b>	<b>131,865</b>	<b>74,681</b>	<b>40,496</b>	<b>6,253</b>	<b>8,672</b>	<b>126</b>	<b>175,262</b>	<b>305,227</b>
職員-國內	478,238	3,006	31,788	17,110	9,807	926	807	20	35,837	63,056
工員-國內	1,261,068	2,969	100,077	57,571	30,689	5,327	7,865	106	139,425	242,171
<b>探勘費用</b>	<b>410,074</b>	<b>37</b>	<b>32,144</b>	<b>17,851</b>	<b>7,417</b>	<b>406</b>	<b>4,634</b>	-	<b>37,392</b>	<b>63,848</b>
職員-國內	210,733	22	8,662	7,350	4,926	154	1,442	-	17,267	28,631
工員-國內	199,341	15	23,482	10,501	2,491	252	3,192	-	20,125	35,217
陸上	243,468	37	31,717	12,538	7,417	406	4,634	-	23,601	42,514
職員-國內	87,858	22	8,431	3,636	4,926	154	1,442	-	6,844	12,329
工員-國內	155,610	15	23,286	8,902	2,491	252	3,192	-	16,757	30,185
海上	74,843	-	30	1,323	-	-	-	-	5,907	7,949
職員-國內	50,463	-	29	442	-	-	-	-	3,958	5,326
工員-國內	24,380	-	1	881	-	-	-	-	1,949	2,623
國外	91,763	-	397	3,990	-	-	-	-	7,884	13,385
職員-國內	72,412	-	202	3,272	-	-	-	-	6,465	10,976
工員-國內	19,351	-	195	718	-	-	-	-	1,419	2,409
<b>什項營業成本</b>	<b>63,423</b>	<b>1,180</b>	<b>7,353</b>	<b>2,130</b>	<b>2,562</b>	-	<b>374</b>	-	<b>5,788</b>	<b>9,288</b>
職員-國內	31,620	860	4,722	672	1,582	-	48	-	1,737	2,901
工員-國內	31,803	320	2,631	1,458	980	-	326	-	4,051	6,387
<b>行銷費用</b>	<b>4,013,476</b>	<b>194,404</b>	<b>260,384</b>	<b>169,575</b>	<b>76,061</b>	<b>12,074</b>	<b>33,917</b>	<b>859</b>	<b>399,228</b>	<b>665,404</b>
職員-國內	1,194,501	9,665	35,377	25,532	9,032	1,817	318	826	56,797	94,675
工員-國內	2,818,975	184,739	225,007	144,043	67,029	10,257	33,599	33	342,431	570,729
<b>管理費用</b>	<b>727,493</b>	<b>6,037</b>	<b>50,466</b>	<b>27,370</b>	<b>7,448</b>	-	-	-	<b>73,373</b>	<b>122,289</b>
董(理)監事(國內)	2,093	-	-	-	-	-	-	-	-	-
顧問人員(國內)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
職員-國內	593,507	5,282	41,323	22,411	6,098	-	-	-	60,079	100,133
工員-國內	131,893	755	9,143	4,959	1,350	-	-	-	13,294	22,156
<b>研究發展費用</b>	<b>646,574</b>	<b>3,217</b>	<b>52,079</b>	<b>34,125</b>	<b>23,353</b>	-	<b>1,158</b>	<b>15</b>	<b>64,657</b>	<b>107,763</b>
職員-國內	397,742	-	26,106	18,956	8,991	-	395	7	36,152	54,579
工員-國內	248,832	3,217	25,973	15,169	14,362	-	763	8	28,505	53,184
<b>員工訓練費用</b>	<b>49,144</b>	<b>1,186</b>	<b>5,723</b>	<b>2,630</b>	<b>72</b>	-	-	-	<b>4,983</b>	<b>8,305</b>
職員-國內	40,555	-	4,411	2,021	56	-	-	-	3,829	6,382
工員-國內	8,589	1,186	1,312	609	16	-	-	-	1,154	1,923
<b>投資性不動產費用</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
職員-國內	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
工員-國內	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>租賃費用</b>	-	<b>7,155</b>	<b>960</b>	-	<b>317</b>	<b>100</b>	-	<b>4,362</b>	<b>1,271</b>	<b>942</b>
職員-國內	-	2,835	205	-	68	21	-	933	658	423
工員-國內	-	4,320	755	-	249	79	-	3,429	613	519
<b>什項費用</b>	<b>44,333</b>	<b>8,501</b>	<b>13,653</b>	<b>2,476</b>	<b>2,085</b>	<b>57</b>	-	-	<b>6,013</b>	<b>9,556</b>
職員-國內	763	-	4,033	268	1,182	-	-	-	612	919
工員-國內	43,570	8,501	9,620	2,208	903	57	-	-	5,401	8,637
<b>其他成本</b>	<b>108,960</b>	-	<b>10,747</b>	<b>5,884</b>	<b>14,940</b>	-	<b>1,148</b>	<b>3,908</b>	<b>11,026</b>	<b>18,573</b>
職員-國內	42,928	-	4,313	2,291	3,172	-	389	2,558	4,318	7,233
工員-國內	66,032	-	6,434	3,593	11,768	-	759	1,350	6,708	11,340
<b>資本支出部門</b>	<b>283,344</b>	<b>1,230</b>	<b>32,858</b>	<b>14,954</b>	<b>198</b>	<b>2,427</b>	<b>300</b>	-	<b>28,335</b>	<b>47,224</b>
職員-國內	202,485	1,230	23,490	10,687	132	1,515	200	-	20,249	33,747
工員-國內	80,859	-	9,368	4,267	66	912	100	-	8,086	13,477
<b>合計</b>	<b>13,624,592</b>	<b>279,333</b>	<b>946,277</b>	<b>575,307</b>	<b>272,290</b>	<b>41,239</b>	<b>107,683</b>	<b>15,673</b>	<b>1,368,290</b>	<b>2,280,478</b>

註：本公司預計於用人費用科目外進用臨時人力等總計6,848,809千元，包含製造費用399,887千元、油氣輸儲費用180,680千元、探勘費用120,251千元、什項營業成本232,371千元、行銷費用5,787,309千元、管理費用40,626千元、研究發展費用47,023千元、員工訓練費12,218千元、什項費用17,544千元及資本支出10,900千元。外包項目如勤務清潔工作、事務助理員、藥劑師及護理師勞務、測勘探井修井業務勞務、加油運油、電機消防、駕駛、車輛快速保養、複合商店、巡管、看火、油品化驗、灌裝、油輪卸油、操作鍋爐勞務等。

## 份 有 限 公 司

## 彙 計 表

112 年

單位：新臺幣千元

金	退休及離職 金	卹償金	福 利 費							提繳工資墊 償費用	合 計
			分擔保險費		傷病醫藥費	提撥福利金	體育活動費	退休福利費	其他福利費		
			員工	眷退							
35,252	1,357,256	35,410	1,133,081	246,876	50,346	698,889	10,371	10,849	78,174	1,594	22,758,390
655	37,710	709	38,737	-	281	22,593	301	5	1,137	45	658,098
267	16,292	-	21,319	-	104	9,789	129	2	779	-	287,912
388	21,418	709	17,418	-	177	12,804	172	3	358	45	370,186
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,305
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,305
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,572,125
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	256,646
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,315,479
15,882	516,612	3,366	434,562	-	23,224	267,634	4,246	919	38,211	663	6,999,683
5,865	174,199	1,302	165,218	-	9,113	100,815	1,613	322	14,538	32	2,764,206
10,017	342,413	2,064	269,344	-	14,111	166,819	2,633	597	23,673	631	4,235,477
4,431	168,273	4,106	159,794	1,968	4,463	101,505	1,449	41	9,378	230	2,943,501
618	38,359	339	38,372	515	985	25,224	369	8	2,274	30	747,687
3,813	129,914	3,767	121,423	1,453	3,478	76,281	1,080	33	7,104	200	2,195,814
444	38,097	1,381	28,833	-	452	19,332	99	-	2,188	45	664,674
129	19,396	-	13,856	-	180	8,167	42	-	912	-	321,869
315	18,701	1,381	14,977	-	272	11,165	57	-	1,276	45	342,805
444	24,783	1,381	20,040	-	354	14,145	71	-	1,473	38	429,061
129	7,873	-	7,132	-	103	4,102	21	-	404	-	145,406
315	16,910	1,381	12,908	-	251	10,043	50	-	1,069	38	283,655
-	5,063	-	1,395	-	24	1,261	8	-	187	2	97,992
-	4,587	-	658	-	16	845	5	-	103	-	66,432
-	476	-	737	-	8	416	3	-	84	2	31,560
-	8,251	-	7,398	-	74	3,926	20	-	528	5	137,621
-	6,936	-	6,066	-	61	3,220	16	-	405	-	110,031
-	1,315	-	1,332	-	13	706	4	-	123	5	27,590
328	3,793	100	4,425	-	43	3,007	14	-	244	15	104,067
29	738	13	1,438	-	34	931	10	-	75	8	47,418
299	3,055	87	2,987	-	9	2,076	4	-	169	7	56,649
10,235	420,349	-	342,626	956	11,935	211,148	3,201	23	17,449	491	6,843,795
304	138,876	-	77,679	617	3,161	50,343	772	15	4,327	102	1,704,736
9,931	281,473	-	264,947	339	8,774	160,805	2,429	8	13,122	389	5,139,059
-	73,373	5,000	44,388	-	458	34,671	476	-	2,366	30	1,175,238
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,093
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	60,080	4,094	36,346	-	361	26,036	358	-	1,777	25	957,910
-	13,293	906	8,042	-	97	8,635	118	-	589	5	215,235
136	64,768	5,700	58,287	-	1,930	29,409	455	212	4,950	54	1,098,842
72	39,774	3,420	28,314	-	897	13,592	222	90	2,261	7	631,577
64	24,994	2,280	29,973	-	1,033	15,817	233	122	2,689	47	467,265
10	4,985	-	4,338	-	22	2,208	35	-	290	2	83,933
8	4,055	-	3,329	-	17	1,705	26	-	220	-	66,614
2	930	-	1,009	-	5	503	9	-	70	2	17,319
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	702	-	556	-	-	289	-	-	-	1	16,665
2	174	-	207	-	-	116	-	-	-	-	5,642
8	528	-	349	-	-	173	-	-	-	1	11,023
2,545	17,524	15,048	6,871	243,952	7,102	2,199	16	9,649	812	7	392,399
672	-	5,000	569	85,571	1,704	239	-	4,546	291	-	106,369
1,873	17,524	10,048	6,302	158,381	5,398	1,960	16	5,103	521	7	286,030
576	11,070	-	9,664	-	436	4,894	79	-	1,149	11	203,065
180	4,313	-	3,474	-	139	1,550	24	-	314	1	77,197
396	6,757	-	6,190	-	297	3,344	55	-	835	10	125,868
57	28,597	-	23,877	4,447	745	14,111	209	91	1,753	11	484,768
19	20,410	-	17,136	2,971	498	9,531	141	61	1,182	7	345,691
38	8,187	-	6,741	1,476	247	4,580	68	30	571	4	139,077
35,309	1,385,853	35,410	1,156,958	251,323	51,091	713,000	10,580	10,940	79,927	1,605	23,243,158

# 台灣中油股份有限公司

## 用人費用說明

中華民國 112 年度

本公司本年度編列之用人費用為23,243,158千元（內含資本支出484,768千元），較上年度用人費用預算22,633,443千元（內含資本支出403,537千元）增加609,715千元，茲將各項目編列標準說明如下：

一、薪資：依照經濟部所屬各事業機構單一薪制規定之標準編列。

二、超時工作報酬：包括加班、值班費、誤餐費、不休假出勤、輪班人員假日出勤歲修及搶修加班費，依實際業務需要編列。

三、津貼：(1)危險津貼：依危險工作加給支給標準並按實際業務需要覈實編列。

(2)僻地津貼：依僻地加給支給標準並按實際業務需要覈實編列。

(3)其他津貼：係以外海作業、海上探勘、淺海震測及其他核定之專案計畫津貼等估列。

四、獎金：(1)績效獎金：按1.2個月薪資總額估列。（績效獎金之核發應於決算時視實際經營成果，依有關規定覈實辦理）

(2)考核獎金：按2.0個月薪資總額估列。（內含年度考績獎金、全勤獎金及工作獎金，考核獎金之核發應於決算時視實際經營成果，依有關規定覈實辦理）

(3)其他獎金：包含獎工及職員工員服務獎勵金，參酌以前年度實際情形及相關規定估列。

A.績效獎金及考核獎金係依據「經濟部所屬事業經營績效獎金實施要點」辦理，依預算員額17,650人編列。

B.獎工係依據92年2月14日行政院院授人給字第0920051816號函「元旦、中秋節及颱風放假日輪班出勤人員加發一日之獎工」辦理。

C.職員、工員服務獎勵金係依據101年3月12日經濟部經人字第10103656730號函頒之「經濟部所屬事業機構職員服務獎章(或工員紀念章)及獎勵金發給處理原則」辦理。112年度預計發給符合資格條件者539人。

五、退休及離職金：依照公教人員保險法、勞工退休金條例及國際會計準則公報第19號等規定提列。

六、福利費：(1)分擔保險費：係分擔職員、工員及眷屬保險費，參酌以前年度實際情形估列。

(2)傷病醫藥費：按預算員額每人每年350元編列公傷醫藥費，以及依職業安全衛生法及勞工健康保護規則覈實編列一般健檢費、特殊體檢費及特約醫護人員臨場服務費。（本項費用已全部列入員工協助方案(含資本支出)共編列51,091千元）

(3)提撥福利金：按營業收入之0.05800%及下腳變賣收入之20%提撥。

(4)體育活動費：按預算員額每人每年600元編列。

(5)退休福利費：包括退休人員傷病慰問金、年節特別照護金及符合請領三節慰問金資格者，依據前年度實際情形編列。

台灣中油股份有限公司  
用人費用說明

中華民國 112 年度

(6)其他福利費：含員工旅遊補助款，共編列79,927千元。

七、提繳工資墊償費用：依勞工保險投保薪資總額萬分之五提繳。

台灣中油  
繳納各項稅捐

中華民國

科 目		營 業 總 支 出 部 份			資 本
名 稱	編 號	中 央 政 府	地 方 政 府	外 國 政 府	中 央 政 府
<b>所得稅</b>	<b>9761</b>				
營利事業所得稅	97611				
<b>土地稅</b>	<b>9762</b>		<b>1,695,983</b>		
一般土地地價稅	97622		1,655,385		
宿舍基地地價稅	97623		40,598		
<b>房屋稅</b>	<b>9764</b>		<b>396,859</b>		
一般房屋稅	97641		393,026		
宿舍房屋稅	97642		3,833		
<b>消費與行為稅</b>	<b>9765</b>	<b>69,099,117</b>	<b>54,329</b>		<b>1,000</b>
關稅	97651	855,182			1,000
貨物稅	97652	68,206,289			
證券交易稅	97656				
營業稅	97657	37,646			
印花稅	97658		29,381		
使用牌照稅	97659		24,948		
<b>特別稅課</b>	<b>9766</b>	<b>27,654</b>			
礦業權費	97661	3,707			
繳納礦產權利金	97663	23,947			
<b>規費</b>	<b>9768</b>	<b>7,985,560</b>	<b>55,435</b>		
行政規費	97681	498,918	55,435		
汽車燃料使用費	97683	33,293			
商港服務費	97684	382,192			
空氣污染防制費	97685	4,056,695			
水污染防制費	97686	4,879			
土壤及地下水污染整治費	97687	243,664			
石油管理費	97688	2,765,919			
<b>總 計</b>		<b>77,112,331</b>	<b>2,202,606</b>		<b>1,000</b>

註：本表營業支出繳納各項稅捐合計79,314,937千元，與「各項費用彙計表」中「稅捐及規費」6,881,414千元之差異數為72,433,523千元，說明如下：

- 1.關稅：直接人工及材料表及製造費用中包含進口副原料及成品油等之關稅855,168千元。
- 2.貨物稅：銷貨成本表中各項油品之貨物稅68,206,289千元。
- 3.行政規費：直接人工及材料表中包含進口原油、天然氣、原油料及成品油等之行政規費360,627千元。
- 4.商港服務費：直接人工及材料表中包含進口原油、天然氣、原油料及成品油等之商港服務費228,418千元。
- 5.土壤及地下水污染整治費：直接人工及材料表中包含進口成品油應繳之土壤及地下水污染整治費20,582千元。
- 6.石油管理費：直接人工及材料表中包含進口原油依石油管理法應繳納之石油管理費2,762,439千元。

## 股份有限公司

## 與規費明細表

112年度

單位：新臺幣千元

支出部分		代徵部份		合計		
地方政府	外國政府	中央政府	地方政府	中央政府	地方政府	外國政府
					<b>1,695,983</b>	
					1,655,385	
					40,598	
					<b>396,859</b>	
					393,026	
					3,833	
250		<b>47,037,460</b>		<b>116,137,577</b>	<b>54,579</b>	
				856,182		
				68,206,289		
		47,037,460		47,075,106		
250					29,631	
					24,948	
				<b>27,654</b>		
				3,707		
				23,947		
				<b>7,985,560</b>	<b>55,435</b>	
				498,918	55,435	
				33,293		
				382,192		
				4,056,695		
				4,879		
				243,664		
				2,765,919		
250		<b>47,037,460</b>		<b>124,150,791</b>	<b>2,202,856</b>	



台灣中油股份有限公司  
增購及汰舊換新管理用公務車輛明細表

中華民國112年度

單位：新臺幣千元

項 目 名 稱	編 號	單 位	增 購 部 分		汰 舊 換 新 部 分		合 計		說 明
			數 量	金 額	數 量	金 額	數 量	金 額	
小 客 車	9791	輛	2	3,560	5	7,390	7	10,950	新購部分： 綠能所2輛(電動車@1,780千元) 汰舊換新部分： 煉製事業部本部1輛(油電混合動力車@890千元)YZ-4503 煉製事業部大林廠2輛(電動車@1,780千元)1257-QH、4165-UW
公 務 小 客 車	97912	輛	2	3,560	3	4,450	5	8,010	
8~9 人 座 小 客 車	97912	輛			2	2,940	2	2,940	汰舊換新部分： 探採事業部本部2輛(@1,470千元)WK-199、WK-200
交 通 車	9792	輛			8	32,820	8	32,820	汰舊換新部分： 煉製事業部大林廠3輛(@4,550千元)646-WB、659-WB、672-WB 石化事業部3輛(@4,550千元)903-WD、906-WD、918-WD
大 型 交 通 車	97921	輛			6	27,300	6	27,300	
中 型 交 通 車	97922	輛			2	5,520	2	5,520	汰舊換新部分： 煉製事業部本部1輛(@2,760千元) 煉製事業部桃園廠1輛(@2,760千元)
客 貨 兩 用 車	9794	輛	30	23,580	33	26,650	63	50,230	新購部分： 天然氣事業部6輛(@770千元) 液化天然氣工程處10輛(@770千元) 煉製事業部本部1輛(@770千元) 煉製事業部桃園廠5輛(@770千元) 潤滑油事業部1輛(@770千元) 綠能所1輛(@770千元) 汰舊換新部分： 探採事業部4輛(@770千元) 3450-QD、3451-QD、3439-QD、3438-QD 油銷事業部4輛(@770千元) 9706-EH、7406-LS、0438-QP、9702-EH 天然氣事業部5輛(@770千元) 4926-QT、4930-QT、4932-QT、1710-QD、1711-QD 煉製事業部本部1輛(@770千元)YV-2343 煉製事業部桃園廠1輛(@770千元)9228-PN 溶劑事業部1輛(@770千元)7185-GE 石化事業部3輛(@770千元)8332-ME、5903-FC、1423-MF
客 貨 兩 用 車 (5 人 座)	97943	輛	24	18,480	19	14,630	43	33,110	
客 貨 車 兩 用 車 (8 人 座)	97943	輛	6	5,100	11	9,350	17	14,450	新購部分： 煉製研究所1輛(@850千元) 液化天然氣工程處1輛(@850千元) 煉製事業部大林廠2輛(@850千元) 石化事業部2輛(@850千元) 汰舊換新部分： 探採事業部2輛(@850千元)0322-HB、9403-EL 油銷事業部1輛(@850千元)7912-XC 煉製研究所1輛(@850千元)4515-LS 興建工程處3輛(@850千元)2439-QD、1153-QT、0499-EQ 煉製事業部桃園廠2輛(@850千元)4185-VT、3P-1473 石化事業部2輛(@850千元)4652-GP、E4-3931
四 輪 傳 動 客 貨 兩 用 車	97943	輛			3	2,670	3	2,670	汰舊換新部分： 探採事業部3輛(@890千元)8716-NA、9401-EL、9402-EL
合 計		輛	32	27,140	46	66,860	78	94,000	

註：1.表內各式車輛如屬電動車及油電混合動力車等低污染性之車種，請於說明欄註明。

2.公務車輛資訊：

- (1) 管理用車輛經本表增購及汰舊換新後，各類車種及數量：小客車55輛、交通車66輛、客貨兩用車285輛。
- (2) 其他車輛本年度增購及汰舊換新之車種及數量：增購67輛、汰換206輛。
- (3) 其他車輛經本表增購及汰舊換新後，各類車種及數量：大貨車38輛、小貨車1,409輛、工程用車84輛、特種車660輛及機車709輛。

台灣中油股份有限公司  
5年來主要產品銷售量值明細表

中華民國112年度

單位：新臺幣千元

產 品		單 位	銷 售 量	單 位 售 價 (元)	銷 售 總 價
名 稱 及 年 度	編 號				
<b>(本) 年度預算數</b>					
成品天然氣		千立方公尺	25,771,519	17,576.17	452,964,634
液化石油氣		公 噸	519,410	20,690.19	10,746,684
車用汽油		公 秉	9,280,330	27,500.95	255,217,911
航燃含煤油		公 秉	2,170,681	17,340.28	37,640,212
柴油		公 秉	6,305,226	23,994.83	151,292,852
燃料油		公 秉	2,431,592	17,697.40	43,032,854
石油化學品		公 噸	3,475,384	34,115.73	118,565,273
<b>(上) 年度預算數</b>					
成品天然氣		千立方公尺	23,433,390	10,006.51	234,486,370
液化石油氣		公 噸	528,600	15,829.62	8,367,538
車用汽油		公 秉	9,723,748	20,857.85	202,816,432
航燃含煤油		公 秉	2,126,970	12,866.62	27,366,917
柴油		公 秉	6,572,577	17,926.87	117,825,742
燃料油		公 秉	1,925,869	12,639.65	24,342,312
石油化學品		公 噸	3,819,094	22,843.07	87,239,836
<b>(前) 年度決算數</b>					
成品天然氣		千立方公尺	25,560,250	8,307.21	212,334,466
液化石油氣		公 噸	552,338	15,475.83	8,547,888
車用汽油		公 秉	8,965,178	23,417.44	209,941,551
航燃含煤油		公 秉	1,556,190	13,551.88	21,089,296
柴油		公 秉	5,764,825	19,569.40	112,814,170
燃料油		公 秉	4,248,371	14,048.73	59,684,235
石油化學品		公 噸	4,388,136	24,428.15	107,194,060
<b>(109) 年度決算數</b>					
成品天然氣		千立方公尺	23,554,348	8,287.48	195,206,080
液化石油氣		公 噸	588,618	14,476.17	8,520,935
車用汽油		公 秉	8,991,347	19,073.21	171,493,882
航燃含煤油		公 秉	2,083,377	9,250.78	19,272,866
柴油		公 秉	6,569,284	14,043.12	92,253,233
燃料油		公 秉	2,899,797	10,851.10	31,465,974
石油化學品		公 噸	4,147,178	17,230.79	71,459,147
<b>(108) 年度決算數</b>					
成品天然氣		千立方公尺	21,733,213	11,716.31	254,633,093
液化石油氣		公 噸	573,053	20,426.47	11,705,447
車用汽油		公 秉	9,973,406	23,088.33	230,269,261
航燃含煤油		公 秉	2,523,606	15,661.75	39,524,082
柴油		公 秉	8,234,514	18,785.40	154,688,676
燃料油		公 秉	3,812,626	14,563.07	55,523,540
石油化學品		公 噸	4,253,913	23,058.82	98,090,216

台灣中油股份有限公司  
5年來主要產品生產成本明細表  
中華民國112年度

單位：新臺幣千元

產 品		單 位	生 產 量	單位成本(元)	生 產 總 值
名 稱 及 年 度	編 號				
<b>(本) 年度預算數</b>					
成品天然氣		千立方公尺	26,263,438	17,104.08	449,211,961
液化石油氣		公 噸	355,082	13,570.44	4,818,616
車用汽油		公 秉	8,980,510	20,180.17	181,228,184
航燃含煤油		公 秉	2,050,681	16,414.88	33,661,684
柴油		公 秉	5,860,276	20,176.59	118,240,391
燃料油		公 秉	2,141,979	15,448.96	33,091,340
石油化學品		公 噸	3,114,896	34,765.36	108,290,488
<b>(上) 年度預算數</b>					
成品天然氣		千立方公尺	23,872,397	9,213.45	219,947,120
液化石油氣		公 噸	334,176	12,223.54	4,084,814
車用汽油		公 秉	9,323,928	13,770.53	128,395,454
航燃含煤油		公 秉	2,126,970	11,988.97	25,500,184
柴油		公 秉	5,777,627	14,473.47	83,622,287
燃料油		公 秉	1,800,195	11,342.09	20,417,965
石油化學品		公 噸	3,465,266	22,701.59	78,667,035
<b>(前) 年度決算數</b>					
成品天然氣		千立方公尺	26,305,890	11,671.64	307,032,771
液化石油氣		公 噸	364,459	17,692.17	6,448,069
車用汽油		公 秉	8,846,100	13,637.00	120,634,244
航燃含煤油		公 秉	2,158,655	12,514.20	27,013,847
柴油		公 秉	5,473,513	13,516.49	73,982,697
燃料油		公 秉	3,106,608	14,359.37	44,608,944
石油化學品		公 噸	3,921,469	22,554.27	88,445,877
<b>(109) 年度決算數</b>					
成品天然氣		千立方公尺	24,156,799	7,208.79	174,141,312
液化石油氣		公 噸	361,338	11,137.10	4,024,256
車用汽油		公 秉	8,690,627	11,448.06	99,490,790
航燃含煤油		公 秉	2,352,240	11,666.48	27,442,366
柴油		公 秉	5,555,787	11,889.77	66,057,015
燃料油		公 秉	2,906,921	11,941.02	34,711,599
石油化學品		公 噸	3,659,962	16,383.27	59,962,152
<b>(108) 年度決算數</b>					
成品天然氣		千立方公尺	22,341,125	10,526.16	235,166,263
液化石油氣		公 噸	347,617	17,191.20	5,975,954
車用汽油		公 秉	9,468,840	15,224.60	144,159,347
航燃含煤油		公 秉	2,488,965	16,095.06	40,060,051
柴油		公 秉	6,975,491	15,238.09	106,293,172
燃料油		公 秉	2,241,395	13,705.88	30,720,280
石油化學品		公 噸	3,831,983	22,368.80	85,716,872

台灣中油股份有限公司  
會費、補助及捐助與分攤費用彙計表

中華民國 112 年度

單位：新臺幣千元

項 目	費 用 別	項 目 及 對 象	金 額	備 註
會費 國際組織 會費	製造費用	1. SIGTTO組織會費	600	參與業務相關組織，可增加專業新知
		小 計	600	
	探勘費用	1. 澳洲石油生產及探勘協會(APPEA)	211	有利取得澳洲最新相關資訊
		2. 全球海域技術開發聯盟(DeepStar)	3,000	獲得最新油氣探採及海域溫室氣體減排技術知識
		小 計	3,211	
	管理費用	1. 中美經濟合作策進會	30	配合政府政策加強國際經貿關係
		2. 世界能源會中華民國總會	90	與本公司業務有關
		3. 國際進口液化天然氣組織(GIIGNL)	500	與本公司業務有關
		4. 美國防火協會	10	吸收最新石油防火新知
		5. 美國安全協會	20	吸收最新工安環保新知
6. 中華民國國際經濟合作協會		50	與石油勞工業務有關	
7. 台俄協會		50	獲取最新資訊與外界交流	
8. 中華民國中歐東歐暨獨立國協經貿協會		4	獲取最新資訊與外界交流	
9. 國際防蝕工程師協會(NACE)		200	與本公司儲運業務有關	
10. 全球產業總工會		600	與本公司工會業務有關	
11. 其他		442	備供其他臨時需要之用	
	小 計	1,996		
研究發展 費用	1. 日本能源經濟研究所	1,000	參加IEEJ會員，了解國際能經趨勢	
	2. 其他國際相關學會	50	蒐集最新國際資訊，有助於策略規劃	
	3. 台灣氣膠研究學會	20	研究技術效益提升	
	4. 石油工程師協會	40	掌握國外石油工程最新技術資訊	
	小 計	1,110		
	合 計	6,917		
學術團體 會費	礦品製造 費用	1. 中國礦冶工程學會	20	加強礦冶學術界與事業界聯繫
		2. 中華民國礦業協進會	30	有利取得相關最新資訊，協助業務推展
		3. 其他	10	備供其他臨時需要之用
	小 計	60		
製造費用	製造費用	1. 國家實驗室認證機構	60	CNLA認證機構年費/ISO 17025
		2. ISO認證機構	200	ISO-9000.14001.27001.OHSAS及TOSHMS
		3. 台灣焊接協會	8	業務及技術性交流,提昇焊接技術
		4. ISO-9001品質認證年會	26	辦理認證業務需要
		5. ISO-14001環保認證年會	26	辦理認證業務需要
		6. ISO及正字標記認證年會	27	辦理認證業務需要
		7. 中華圖書資訊館際合作協會	5	有利吸收圖書最新資訊與技術
		8. ISO-45001安全衛生管理系統認證年費	14	符合法規,落實管理,提升企業形象
		9. 化驗室TAF-CNLA認證年會	20	提升產品檢驗公信力及企業正面形象
		10. 儀器校正實驗室TAF認證年會	19	提升儀器設備校正公信力及企業正面形象
		11. ISO-27001資通安全年會	14	參加資安認證資格,可提高資安形象
		12. OHSAS-18001職安衛管理系統認證年會	12	參加認證可提昇工安,衛生形象
		13. 中華民國環境工程學會	5	業務及技術性交流,提昇環保工程水準
		14. 中華民國環安衛科技學會	7	環安衛學會可提供各項相關專門學科新知
		15. 中國機械工程學會常年會費	10	可提供機械工程相關新知有助業務推動
		16. 中華製程安全學會	10	增設設備策略組PSM推展業務
		17. 台灣職業健康護理學會	6	為符辦理勞工體格與健康檢查相關規定
		18. 中華民國環境職業醫學會	10	為符辦理勞工體格與健康檢查相關規定
		19. 中華民國非破壞檢測協會	20	NDT檢測技術之轉移與證照之養成及考證
		20. 中華民國工業安全衛生協會	20	取得最新工安資訊,提高工安水準
		21. 中華民國壓力容器協會	20	危險性設備之用法解釋與代檢工作研討
		22. 中華民國電腦稽核協會	30	稽核業務資訊所需
		23. 中華民國品質管制學會	30	增進環保技術, 資訊與經驗之交流
		24. 中華民國環保科技協會	30	增進環保技術, 資訊與經驗之交流
		25. 中華民國實驗室認證協會	20	辦理認證業務需要
		26. 財團法人成大化工文教基金會	20	獲取化學相關先進資訊
	小 計	669		
探勘費用	探勘費用	1. 台灣經貿協會	8	加強經貿聯繫服務, 促進油氣探採業務
		2. 中華民國海下技術協會	15	有利取得相關最新資訊, 協助業務推展
		3. 中華民國海洋學會	10	有利取得相關最新資訊, 協助業務推展
		4. 中華民國地質學會	10	加強地質學術界與事業界聯繫服務
		5. 中華民國地球物理學會	10	為取得與探勘業務有關之資訊
		6. 中華民國工業安全衛生協會	5	取得探勘業務安全有關之資訊資料
		7. 其他	6	備供其他臨時需要之用
	小 計	64		

台灣中油股份有限公司  
會費、補助及捐助與分攤費用彙計表

中華民國 112 年度

單位：新臺幣千元

項 目	費 用 別	項目及對象	金 額	備 註
學術團體 會費	行銷費用	1. 中華民國品質管制學會	40	與業務相關，必須參加之團體
		2. 中國化學工程學會	25	獲取化學相關先進資訊
		小 計	65	
	管理費用	1. 中華民國阿拉伯文化經濟協會	30	增進中阿關係確保油源
2. 中印尼文化經濟協會		10	獲取最新資訊與外界交流	
3. 社團法人中國工程師學會		90	因應本公司各類工程業務需要	
4. 中國礦冶工程學會		20	與本公司探勘業務有關	
5. 台灣化學工程學會		20	與本公司煉製業務有關	
6. 中國石油學會		20	與本公司探勘煉製業務有關	
7. 社團法人中國化學會		30	與本公司煉製業務有關	
8. 中華民國電腦學會		20	吸收電腦資訊新知	
9. 中華民國工商協進會		50	增進國內企業界交流	
10. 中華民國仲裁協會		12	協助處理糾紛事件減少法律訴訟	
11. 台灣區石油化學工業同業公會		240	與本公司煉製業務有關	
12. 中華民國工業安全衛生協會		3	與本公司工安業務有關	
13. 中華民國結構工程學會		20	與本公司工程業務有關	
14. 財團法人中華民國會計研發基金會		30	與本公司會計業務有關	
15. 財團法人台灣汽電共生協會		20	與本公司工程業務有關	
16. 中華民國化學工業責任照顧協會		150	本公司產品銷售服務有關	
17. 社團法人中華民國內部稽核協會		12	提昇本公司內部稽核管理新知	
18. 台北市度量衡商業同業公會		5	與本公司產品銷售有關	
19. 中華民國紅十字會總會		5	提昇企業形象	
20. 台北市礦油商業同業公會		10	與本公司產品銷售有關	
21. 社團法人台灣土壤及地下水環境保護協會		10	與本公司工安環保有關	
22. 中華民國環境工程協會		10	與本公司工安環保有關	
23. 中華民國企業永續發展協會		120	獲取最新資訊與外界交流	
24. 中華企業環境保護協會		42	獲取最新資訊與外界交流	
25. 中華民國礦油商業同業公會		5	參加商業公會與外界交流	
26. 中華民國標準協會		10	獲取最新資訊與外界交流	
27. 社團法人台灣海洋污染防治協會		10	與本公司工安環保有關	
28. 台灣環境管理會計協會		50	與本公司工安環保有關	
29. 社團法人台灣安全研究與教育學會		20	與本公司工安環保有關	
30. 台灣化學災害預防及應變協會		50	與本公司工安環保有關	
31. 中華文化總會		20	提昇企業形象	
32. 社團法人中華民國防蝕工程協會		15	與本公司業務有關	
33. 台灣氣候變遷與能源永續協會		5	與本公司業務有關	
34. 台灣能源技術服務產業發展協會		10	與本公司業務有關	
35. 中華生質能源學會		3	與本公司業務有關	
36. 生質材料產業化聯誼會		20	與本公司業務有關	
37. 中華民國三三企業交流會		100	與本公司業務有關	
38. 社團法人台灣碳補存再利用協會		5	與本公司業務有關	
39. 台灣職業衛生學會		20	與本公司工安有關	
40. 中國勞工安全衛生管理學會		4	與本公司工安有關	
41. 台灣生技產業聯盟		10	與本公司多角化業務有關	
42. 高雄市經貿發展協會		80	與本公司業務有關	
43. 社團法人中華民國南部科學園區產學協會		10	與本公司業務有關	
44. 社團法人國家生技醫療產業策進會		10	與本公司多角化業務有關	
45. 台灣企業永續研訓中心		100	提升永續及社會責任素養	
46. 台灣職業健康護理學會		1	與本公司業務有關	
47. 中華民國化學工業責任照顧協會		150	本公司產品銷售服務有關	
48. 社團法人中華民國內部稽核協會		12	提昇本公司內部稽核管理新知	
49. 其他		166	備供其他臨時需要之用	
	小 計	1,865		
	研究發展費用	1. 中華民國能源經濟學會	10	研討能源政策，能源環保對經濟發展之關係，有助釐訂能源經濟政策
2. 台灣經濟研究院學術會		150	掌握國內經濟情勢之發展趨勢	
3. 台灣化學產業協會		250	促進國內產業之互動，掌握公司經營業務之先機	
4. 台灣海洋產學策進會		20	協助本公司進行海藻養殖研究和推廣相關研發成果	
5. 台灣燃料電池夥伴聯盟		50	加強與產業界技術交流	
6. 中華民國產業科技發展協進會		20	加強與學界、產業界之學術交流	
7. 台灣碳補存再利用協會		10	規劃碳捕存、再利用及監測技術產業發展策略，並藉此參與碳捕存國際組織及技術合作	
8. 中東經貿協會		10	加強與中東地區之經貿交流	
9. 中華民國能源技術服務商業同業公會		30	加強與產業界技術交流	
10. 財團法人中華經濟研究院		250	掌握國內經濟情勢之發展趨勢	
11. 台灣精碳產業協會		30	蒐集國內外精碳材料研發資訊	
12. 台灣企業永續研訓中心		100	建立與產官學界之友好關係，型塑公司良好形象	
13. 中華民國科技管理學會		20	加強與產、學、研界交流	

台灣中油股份有限公司  
會費、補助及捐助與分攤費用彙計表

中華民國 112 年度

單位：新臺幣千元

項	目	費	用	別	項目及對象	金	額	備	註	
學術團體 會費	研究發展費用	14.	台灣電力企業聯合會	30	加強與產業界技術交流					
		15.	台灣橋頭科學園區產學策進會	20	加強與產業界技術交流					
		16.	土壤及地下水整治技術聯盟(中興大學)	20	加強與產、學、研界交流					
		17.	台灣新能源產業促進協會	30	加強與新能源產業界技術交流					
		18.	中華民國能源技術服務商業同業公會	20	加強與產、學、研界交流					
		19.	歐洲在台商務協會低碳倡議平台	200	獲取該協會有關氫能發展及應用資訊					
		20.	其他相關學會	60	配合要求參加相關學會					
		21.	財團法人全國認證基金會(分析實驗年費)	180	保障認證實驗室權益及獲取相關資料					
		22.	國家生技醫療產業策進會	80	有利取得產品品質認證，協助業務推展					
		23.	台灣資源再生協會	30	研究技術效益提升					
		24.	中華民國鑛冶工程學會	20	吸收石油產品及管理相關資訊					
		25.	中華民國地質學會	10	吸收石油產品及管理相關資訊					
		26.	中華民國化學會	10	提昇化學新知及取得相關資訊					
		27.	中華民國地球科學學會	10	提昇地球物理新知及取得相關資訊					
		28.	中華民國環境分析學會	10	參與研討會及學習化學分析相關技術資訊					
		29.	台灣土壤及地下水環境保護協會	10	參與研討會及學習土壤及地下水污染防治相關技術資訊					
		30.	中華民國環境工程學會	8	參與研討會及學習環境工程相關技術資訊					
		31.	館際合作	2	掌握圖書期刊及圖書館管理管理相關資訊					
		32.	臺灣藻類學會	10	提昇藻類養殖技術及品質管制					
		33.	台灣電池學會常年費	30	加強會員間交流以達經驗及資源分享					
		34.	TOSHMS驗證後之年費	30	提昇技術品質管制					
		35.	鋰離子電池產學聯盟年費	30	加強會員間交流以達經驗及資源分享					
		36.	經濟部標準檢驗局高雄分局	25	與本公司業務有關					
		37.	台灣氫能產業發展聯盟會費	25	加強會員間交流以達經驗及資源分享					
		38.	台灣超臨界流體協會會費	20	加強會員間交流以達經驗及資源分享					
		39.	先進電池材料產學聯盟會費	10	加強會員間交流以達經驗及資源分享					
		40.	其他	10	備供其他臨時需要之用					
				小計		1,890				
			員工訓練 費用	1.	中華民國訓練協會	20	與本公司業務有關			
				2.	人力資源發展協會	20	與本公司業務有關			
				3.	中華民國圖書館學會	5	圖書資訊交流發展			
				4.	中華民國訓練協會	40	訓練資訊交流提昇競爭力			
				5.	台灣研發管理經理人協會	3	創新研發交流發展			
				小計		88				
				合計		4,701				
		職業團體 會費	礦品製造 費用	1.	苗栗縣醫師公會	8	診療所醫護人員依醫師法必須加入公會			
				2.	苗栗縣護理師護士公會	6	診療所醫護人員依護理人員管理規則必須加入公會			
				3.	苗栗縣藥師公會及藥劑師公會會費	6	診療所醫護人員依藥師法必須加入公會			
				4.	苗栗縣放射師、檢驗師公會	12	診療所醫護人員依醫事檢驗人員管理規則必須加入公會			
				5.	苗栗縣工業會	24	依工業團體法第50條規定加入			
6.	苗栗縣醫事放射師公會			7	依醫療業務法必須加入公會					
7.	其他			5	備供其他臨時需要之用					
			小計		68					
	製造費用		1.	苗栗縣護理師護士公會	2	採工處醫護人員依護理人員管理規則必須加入公會				
2.			苗栗縣勞資協會	6	提供教育訓練及勞資爭議解決方法					
3.			苗栗縣工業會	48	依工業團體法第50條規定加入					
4.			護士公會會費	5	診療所醫護人員依護理人員管理規則必須加入公會					
5.			地區工業公會	12	與地區產業溝通交流					
6.			台中縣工業會常年會費	50	與地區產業溝通交流					
7.			台中港西碼頭聯誼會	130	與地區產業溝通交流					
8.			縣市工業常年會	114	依工業團體法規定加入					
9.		全國工業總會	84	依工業團體法規定加入						
10.	醫師、護理師、藥劑師等公會常年會	81	醫護等人員加入公會方能執業							
11.	台灣職業健康護理學會	4	護理人員執業時須具備之資格							
12.	中華民國家庭醫學學會	2	該學會提供職業安全衛生護理專業知識、教育資訊等							
13.	高市臨海工業區廠商協進會	10	提供員工健康保健相關常識							
14.	中華民國工業安全衛生協會	1	取得最新工安資訊,提高工安水準							
15.	醫師護理師等公會常年會費	30	診療所醫護人員加入公會							
16.	其他	5	備供其他臨時需要之用							
		小計		584						
	油氣輸儲 費用	1.	苗栗縣工業常年會費	50	依工業團體法第50條規定加入					
		小計		50						
	探勘費用	1.	新竹縣工業常年會費	15	依工業團體法第50條規定加入					

台灣中油股份有限公司  
會費、補助及捐助與分攤費用彙計表

中華民國 112 年度

單位：新臺幣千元

項 目	費 用 別	項 目 及 對 象	金 額	備 註
職業團體 會費	探勘費用	2. 臺灣區鑽井工程工業同業公會	8	依工業團體法第50條規定加入
		3. 新竹縣護理師護士公會	1	醫護人員依護理人員管理規則必須加入公會
		4. 其他	3	備供其他臨時需要之用
		小 計	27	
	行銷費用	1. 高雄市經貿協會	100	與本公司業務相關
		2. 加油站同業公會	2,686	配合石油管理法第17條規定須加入同業公會
		3. 中華民國漁業機械化協會	10	與本公司業務相關，提升企業形象
		4. 中國液化石油氣站協會常年會費	80	與本公司業務相關，提升企業形象
		5. 醫師公會	82	醫師必須是醫師公會會員，其領有醫師執照才能執業
		6. 連鎖加盟協會	30	1.依據石油管理法第17條第五項規定，加油站業者需加入各縣市同業公會 2.本公司為連鎖加油站經營者，並加入加盟連鎖協會
		7. 航空聯合同業公會	93	可加強與相關單位間的聯繫工作
		8. 林口工三工業區廠商協進會	14	加入林口工三工業區廠商協進會會費
		9. 公用瓦斯協會常年會費	160	公用天然氣營業處為中華民國公用瓦斯事業協會會員公司繳付常年會費
		10. 液化石油氣安全協會	100	與業務相關，必須參加之團體
		11. 加氣站協會	80	與業務相關，必須參加之團體
		12. 礦油商業同業公會	55	與業務相關，必須參加之團體
		13. 嘉義區職業公會	75	與地區產業溝通交流所需
		14. 其他	20	備供其他臨時需要之用
	小 計	3,585		
	管理費用	1. 中華民國公開發行公司股務協會	50	取得釋股相關資訊
2. 台北市停車場商業同業公會常年會費		15	本公司中油大樓停車場業經台北市停車管理工程處核發停車場登記證，依商業團體法第12條之規定，應加入該地區商業同業公會為會員	
3. 印尼石油協會(IPA)		38	與駐地台商維繫商誼、交流和瞭解商機	
小 計		103		
研究發展 費用	1. 嘉義市護理(師)士公會	2	診療所醫護人員須加入方可執業	
	小 計	2		
合 計		4,419		
補助及捐助 捐助個人	員工訓練 費用	1. 獎助國內大學優秀學生獎學金	1,500	培育優秀學生，提昇公司形象
		小 計	1,500	
	什項費用	1. 獎助菁英運動	15,000	促進體育運動發展，培植優秀體育人才，提升公司形象
		2. 低收入戶燃料補助	80,000	提供政府列冊之低收入戶燃料補助
小 計	27,492			
合 計		122,492		
123,992				
捐助國內團體	礦品製造 費用	1. 中國礦冶工程學會	50	贊助探採事業部業務有關社團
		2. 中華民國地質學會	20	贊助探採事業部業務有關社團
		3. 中阿文經學會	20	贊助探採事業部業務有關社團
		4. 中國石油學會	30	贊助探採事業部業務有關社團
		5. 中印尼文化經濟協會	10	贊助探採事業部業務有關社團
		6. 其他	10	備供其他臨時需要之用
	小 計	140		
	製造費用	1. 臨時性捐助地區社團	900	需要地區社團協助
		2. 臨時性捐助廠區臨近地區社團	120	捐助非睦鄰工作要點規定之公益團體
	小 計	1,020		
油氣輸儲 費用	1. 國際飛航安全調查協會	30	贊助探採事業部業務有關社團	
	2. 測量學術暨應用研討會	30	贊助探採事業部業務有關社團	
	3. GPS衛星科技研討會	30	贊助探採事業部業務有關社團	
小 計	90			
探勘費用	1. 台灣非洲經貿協會	37	贊助探採事業部業務有關社團	
	2. 中華民國海下技術協會	10	贊助探採事業部業務有關社團	
小 計	47			
行銷費用	1. 中華民國公用瓦斯事業協會	800	依中華民國公用瓦斯事業協會章程辦理	
	2. 中阿、中印、能源及石油學會	100	與本公司業務相關	
小 計		900		

台灣中油股份有限公司  
會費、補助及捐助與分攤費用彙計表

中華民國 112 年度

單位：新臺幣千元

項 目	費 用 別	項 目 及 對 象	金 額	備 註
捐助國內團體	管理費用	1. 雅加達台灣學校	57	鼓勵駐地學子學習中文，維護公司形象
		小 計	57	
	什項費用	1. 臺灣石油工會	5,000	與石油勞工業務有關
		2. 中華民國阿拉伯文化經濟協會	1,000	與石油勞工業務有關
		3. 中印尼文化經濟協會	1,000	與本公司業務相關
		4. 中國石油學會	900	與本公司業務相關
		5. 台灣安全研究與教育協會	250	與本公司業務相關
		6. 財團法人中華民國消費者文教基金會	200	提升公司形象
		7. 中華民國截肢青少年輔健勵進會	300	提升本公司形象
		8. 補助石油事業退休人員協會	1,000	照護退休人員，加強員工關係及企業形象
		9. 台灣中油足球協會	39,300	促進體育運動發展，培植優秀體育人才，提升公司形象
		10. 睦鄰費用	245,276	
11. 生態保育基金	100,000	為加強保護環境生態，推動生物多樣性保育，促成高環境品質及經濟發展共享，善盡企業社會責任，特設生態保育基金		
12. 其他	3,978	備供其他臨時需要之用		
	小 計	398,204		
	合 計	400,458		
補助政府機關(構)	礦品製造費用	1. 苗栗縣政府	14,400	補助苗栗縣政府推展「苗栗出礦坑歷史礦業現場活化發展計畫」
		小 計	14,400	
	製造費用	1. 林園地區各級政府機關(構)學校	100,600	回饋地方建設，並善盡企業社會責任
		2. 臨時性對政府機關(構)之捐助	135	需要縣市政府所屬機構協助
		小 計	100,735	
	油氣輸儲費用	1. 臨時性對政府機關(構)之捐助	400	需要縣市政府所屬機構協助
		小 計	400	
	什項費用	1. 臨時性對政府機關(構)之捐助	28,429	需要縣市政府所屬機構協助
		2. 桃園市政府	25,300	補助桃園市政府於新屋溪出海口以南、後湖溪出海口以北之1,950公尺海岸線，辦理「後湖逐浪天梯計畫」
		3. 桃園市政府	24,000	補助國立海洋大學規劃於桃園科技工業區興建「藻礁暨海洋生態館」
		4. 高雄市林園高中	70,000	回饋地方建設，並善盡企業社會責任
		5. 生態保育基金	100,000	為加強保護環境生態，推動生物多樣性保育，促成高環境品質及經濟發展共享，善盡企業社會責任，特設生態保育基金
6. 睦鄰費用		238,295		
	小 計	486,024		
	合 計	601,559		
分攤其他費用	製造費用	1. 海洋放流管線廢水排放分攤款	6,049	防治污染工作分攤款
		2. 高市民族路共同管線維護分攤款	4,098	管線維護分攤款
		3. 大林廠臨海工業區污水處理費分攤款	30,358	防治污染工作分攤款
		4. 林園廠污水處理分攤款	16,100	防治污染工作分攤款
		5. 其他分攤款	400	備供其他臨時需要之用
		小 計	57,005	
	油氣輸儲費用	1. 林園廠污水處理分攤款	1,120	防治污染工作分攤款。
		2. 台北市政府工務局共同管道管理維護經費	3,400	南港經貿園區共同管道管理維護費分攤款。
		3. 工業區污染防止處理分攤款	16	防治污染工作分攤款。
		小 計	4,536	
	行銷費用	1. 民航局防護團費分攤款	104	分攤台北、桃園、高雄、金門民航局防護團費及垃圾處理費
		小 計	104	
研究發展費用	1. 中華民國能源經濟學會	200	學術資訊與技術交流	
	2. 石油技術及產業相關研討會	250	獲得技術及產業資訊與交流	
	3. 石化技術及產業相關研討會	250	獲得技術及產業資訊與交流	
	4. 新能源技術及產業相關研討會	100	新能源技術研討與資訊交流	
	5. 化學暨工程技術研討會	100	學術資訊與技術交流	
	6. 產業升級與永續發展研討會	30	獲得學術資訊與交流	
	7. 台灣區觸媒材料及反應工程研討會	80	產業資訊與技術交流	
	8. 溫室氣體減量及污染防治技術相關研討會	70	瞭解環境保護及污染整治之技術	
	9. 碳捕集封存及再利用相關研討會	100	獲得產業資訊與技術交流	
	10. 企業管理相關研討會	250	獲得產業資訊與技術交流	
	11. 台灣國際化學產業高峰論壇	120	獲得產業資訊與技術交流	
	12. 生質燃料相關研討會	100	瞭解發展趨勢及技術交流	



台灣中油股份有限公司  
會費、補助及捐助與分攤費用彙計表

中華民國 112 年度

單位：新臺幣千元

項	目	費	用	別	項	目	及	對	象	金	額	備	註
分攤其他費用	研究發展費用				13.	太陽能電池與燃料電池相關研討會				100		瞭解發展趨勢及技術交流	
					14.	分攤部屬事業業務相關經費		1,000		分攤部屬事業顧客滿意度調查、公司治理評鑑及其他部屬活動經費			
	員工訓練費用					15.	中華財金高峰論壇			300		獲得產業資訊與交流	
						16.	石化高值化相關會議及研討會		300		獲得產業資訊與技術交流		
						17.	循環經濟相關研討會		1,000		獲得循環經濟相關資訊與技術交流		
						18.	大屯山馬槽地區鑽探案		20,000		參與經濟部地調所鑽探案		
						19.	其他		280		備供其他臨時需要之用		
							小計		24,630				
							小計		10,481		10,481		依勞工教育實施辦法規定提列
	什項費用					1.	軍公民營工業配合發展會報經費			300			
2.						分擔勞資會議經費		2,902					
3.						分擔中石化公司退休人員三節濟助金、慰問金及月退休金等		417					
4.						分擔其他費用		10,050					
						小計		13,669					
	合計		110,425										
獎勵費用	行銷費用				1.	支付嘉惠電廠獎勵金			2,100		依「出資將隔離站升級為配氣站處理要點」支付獎勵金		
						小計		2,100					
補貼用戶費用	行銷費用				1.	長途輸油管線檢舉盜油獎勵金			2,000				
						小計		2,000					
						合計			4,100				
補貼用戶費用	行銷費用				1.	經銷商及加盟站舉辦島內及離島聯誼活動、業務宣導訓練及出國考察等補助費用。			7,084				
						2. 補助各加盟站		337,046					
												補助加盟站： 1. 加盟站經營輔導服務業務辦理 2. 辦理加盟站法定或契約規定之訓練計畫 3. 辦理加盟站法定或契約規定之檢測費用 4. 加盟站清洗油槽補助 5. 補助加盟站統一服裝費 6. 盟站CIS及商標燈、維修清潔 7. 辦理加盟站考察、市場調查暨其隨行服務業者之工作人員等費用 8. 加盟站加油站公會及業務代表溝通研討會、聯誼活動、商情蒐集 9. 促進與加盟站共同經營發展聯誼紀念品、聯誼參訪、業務擴展參訪、商業聯繫 10. 加盟站刷卡機及定期維修保養 11. 加盟站3S連線費及維護費補助 12. 加盟站VIP總部系統行銷活動費用	
												補助大客戶： 1. 依據台鐵超柴合約規定，得標商需於合約期間內提供各機務段一次油槽清洗服務。 2. 配合市場競爭，除油槽清洗外，部份客戶另有提出請求協助更換自助加油機及相關設備之需求	
						小計			344,130				
						合計			344,130				

台灣中油股份有限公司  
媒體政策及業務宣導費彙計表

中華民國 112 年度

單位：新臺幣千元

科目	預算數	預計執行內容
<b>營業總支出部分</b>	<b>53,524</b>	
勞務成本		
油氣輸儲費用	100	配合政府潔淨能源政策，製作天然氣潔淨能源宣導廣告。
行銷費用		
行銷費用	40,977	1.配合宣導政府重大政策，如：天然氣能源轉型、智慧綠能加油站及電池材料研發、地熱探勘等文宣活動。 2.配合政府宣導民眾瓦斯使用之安全宣導廣告。
銷貨成本		
銷貨成本	12,387	1.配合政府潔淨能源政策，刊登報紙天然氣潔淨能源宣導廣告。 2.響應政府淨零碳排政策，除了布局石化產業轉型，也積極推動「煉化轉型產業升級投資計畫」，提供相關資料並進行業務宣導，以促進外界的瞭解與認識。
營業外費用		
什項費用	60	配合政府推動生態保育，藉由雜誌、電子媒體、社群廣告等宣傳觀塘生態保育平台資料庫及觀塘生態保育執委會網頁。
<b>資本支出部分</b>	<b>2,880</b>	包括： 專案計畫 (1)石化事業部NO.19鍋爐汰舊更新投資計畫400千元。 (2)示範級軟碳製程工場新建投資計畫1,600千元。 (3)石化事業部煉化轉型產業升級投資計畫880千元。
<b>總計</b>	<b>56,404</b>	

本 頁 空 白

## 台灣中油股份有限公司

## 各項費用彙計表

中華民國112年度

單位：新臺幣千元

前年度 決算數	上年度 預算數	科目名稱	編號	IFRS 用途別	本年度預算數													
					合計	自製材料 生產費用	直接人工及 直接材料	製造費用	油氣輸 儲費用	探勘費用	什項營 業成本	行銷費用	管理費用	研究發 展費用	員工訓 練費用	營業外費用	國外礦品 生產費用	營利事業 所得稅
22,715,634	22,030,834	用人費用	1	1	22,553,020	658,098	1,572,125	6,999,683	2,943,501	664,674	104,067	6,843,795	1,175,238	1,098,842	83,933	409,064		
11,623,756	13,329,192	正式員額薪資	11	11	13,230,798	397,997	1,344,877	3,794,101	1,739,306	410,074	63,423	4,013,476	727,493	646,574	49,144	44,333		
263,587	263,991	臨時人員薪資	12	12	278,103	5,410		45,001	5,975	37	1,180	194,404	6,037	3,217	1,186	15,656		
1,830,541	1,697,844	超時工作報酬	13	13	1,714,049	42,606	227,248	398,919	247,042	57,412	12,045	506,020	85,284	109,557	8,425	19,491		
156,882	161,247	津貼	14	14	156,812	152		83,653	15,051	5,040	374	46,850		1,173		4,519		
5,410,546	3,520,888	獎金	15	15	3,577,715	110,415		1,388,572	484,920	101,684	15,404	1,074,867	195,662	172,556	13,298	20,337		
1,259,230	1,378,231	退休及卹償金	16	16	1,381,596	38,419		519,978	172,379	39,478	3,893	420,349	78,373	70,468	4,985	33,274		
426		資遣費	17	17														
2,169,172	1,677,911	福利費	18	18	2,212,364	63,054		768,796	278,598	50,904	7,733	587,338	82,359	95,243	6,893	271,446		
1,493	1,530	提繳費	19	19	1,583	45		663	230	45	15	491	30	54	2	8		
29,029,770	37,220,248	服務費用	2	2	38,798,534	239,051		11,971,837	5,241,166	3,684,726	863,645	9,490,200	192,642	967,927	189,549	2,105,654	3,852,137	
5,356,651	6,168,422	水電費	21	21	6,270,072	75,040		5,427,596	384,894	7,182	50,571	224,639	19,939	51,583	8,993	19,635		
70,382	82,341	郵電費	22	22	82,991	945		12,452	9,322	1,090	297	46,461	8,155	2,211	2,001	57		
2,936,941	3,112,402	旅運費	23	23	3,318,511	8,297		478,313	1,851,191	57,768	69,866	694,674	21,438	21,240	28,913	86,811		
30,312	41,322	印刷裝訂與廣告費	24	24	40,720	1,182		8,594	4,812	958	506	11,619	5,902	2,472	2,467	2,208		
6,332,784	8,217,340	修理保養與保固費	25	25	8,651,486	50,683		3,973,238	1,712,704	41,689	100,052	1,148,270	31,035	246,992	30,023	1,316,800		
273,521	458,958	保險費	26	26	424,904	5,099		246,048	109,030	1,552	1,327	52,353	2,472	4,706	1,591	726		
10,182,533	12,131,053	棧儲、包裝、代理及加工費	27	27	12,752,729	62,029		643,558	185,909	124,239	568,738	6,804,254	55,627	49,003	12,272	394,963	3,852,137	
3,580,284	6,671,687	專業服務費	28	28	6,897,579	34,527		1,125,934	978,352	3,448,769	59,667	272,259	42,489	583,725	102,204	249,653		
22,265	22,265	公關慰勞費	29	29	24,844	609		9,653	648	249	141	6,391	5,585	1,042	115	411		
69,827	63,319	媒體政策及業務宣導費	2A	2A	53,524			12,387	100			40,977				60		
174,270	251,139	推展費	2B	2B	281,174	640		34,064	4,204	1,230	12,480	188,303		4,953	970	34,330		
594,774,610	538,047,918	材料及用品費	3	3	912,711,418	39,229	883,613,679	25,723,053	644,858	407,288	875,285	764,641	19,466	200,155	28,435	395,329		
593,628,051	536,693,922	使用材料費	31	31	911,421,581	34,086	883,613,679	25,500,104	587,967	337,903	194,666	678,336	9,791	92,328	6,234	366,487		
483,750	627,986	用品消耗	32	32	614,387	5,143		222,949	56,891	69,385	5,169	86,305	9,675	107,827	22,201	28,842		
662,809	726,010	商品	33	33	675,450						675,450							
3,224,966	4,761,034	租金與利息	4	4	6,173,810	17,182		336,586	240,430	35,180	383,227	387,820	16,572	6,238	2,897	4,747,678		
209,594	313,367	地租及水租	41	41	250,294	9,225		41,460	44,813	1,326		109,001		125		44,344		
11,723	15,879	房租	42	42	10,837			1,000	100	3,436		1,006	4,975			320		
437,219	596,355	機器租金	43	43	517,514	4,539		40,979	30,713	4,946	331,955	94,631	4,291	3,663	297	1,500		
539,586	685,090	交通運輸設備租金	44	44	665,548	2,082		241,779	162,547	24,994	50,855	176,623	3,258	1,930	1,480			
36,790	47,835	什項設備租金	45	45	47,881	1,336		11,368	2,257	478	417	6,559	4,048	520	1,120	19,778		
1,990,054	3,102,508	利息	46	46	4,681,736											4,681,736		
19,656,005	25,213,698	折舊及攤銷	5	5	24,107,585	173,687		12,825,261	3,693,463	207,609	852,014	2,435,449	58,338	368,700	36,624	40,394	3,416,046	
379,095	298,739	土地改良物折舊	50	51	309,778	1,045		202,582	63,026	368	80	40,050		326	241	2,060		
795,905	845,613	房屋折舊	51	52	791,761	12,321		411,259	100,729	8,810	1,772	186,087	24,201	28,132	13,701	4,749		
13,317,872	15,638,579	機械及設備折舊	52	53	15,118,509	119,736		10,915,500	2,745,900	166,139	261,997	555,041	24,178	300,051	5,654	24,313		
747,513	850,499	交通及運輸設備折舊	53	54	955,200	14,278		387,485	135,594	12,209	1,101	387,356	1,379	7,471	7,447	880		
220,309	217,637	什項設備折舊	54	55	229,711	4,172		117,515	33,213	1,751	1,672	46,218	8,580	7,904	8,273	413		
1,615,930	1,374,252	使用權資產及租賃權益改良折舊	55	56	1,755,449	20,000		310,161	610,463		161,150	653,467		208				
8,053	8,070	其他折舊性資產折舊	56	57	7,979											7,979		
2,571,329	5,980,309	攤銷	59	58	4,939,198	2,135		480,759	4,538	18,332	424,242	567,230		24,608	1,308		3,416,046	
6,430,407	10,643,433	稅捐與規費	6	6	6,881,414	74,261		5,410,700	335,233	46,371	49,444	608,003	160,791	70,117	7,872	118,622		
	2,011,292	所得稅	61	61														
1,599,477	2,021,998	土地稅	62	62	1,695,983	38,963		828,273	141,329	39,909	37,276	323,582	121,711	59,600	3,000	102,340		
355,535	412,597	房屋稅	64	64	396,859	3,056		238,911	50,276	4,728	6,208	42,265	35,868	4,240	4,000	7,307		
89,100	83,639	消費與行為稅	65	65	91,989	1,900		24,307	6,459	631	1,781	53,276	653	2,403	140	439		
46,991	54,030	特別稅課	66	66	27,654	27,654												
4,339,304	6,059,877	規費	68	67	4,668,929	2,688		4,319,209	137,169	1,103	4,179	188,880	2,559	3,874	732	8,536		
701,831	1,383,659	會費、補助、捐助與分擔	7	7	1,600,701	14,668		160,613	5,076	3,349		350,884	4,021	27,632	12,069	1,022,389		
9,326	13,037	會費	71	71	16,037	128		1,853	50	3,302		3,650	3,964	3,002	88			
480,559	1,025,805	補助及捐助	72	72	1,126,009	14,540		101,755	490	47		900	57		1,500	1,006,720		
64,756	93,018	分攤	73	73	110,425			57,005	4,536			104		24,630	10,481	13,669		
147,190	251,799	補貼與獎勵	74	74	348,230							346,230				2,000		
1,494,152	1,044,051	損失與賠償給付	8	8	1,172,172	11,395		33,190	120,513	5,287	2,579	1,614				997,594		
1,317,920	980,086	各項損失	81	81	1,097,232			200	107,676		2,462	950				985,944		
176,232	63,965	賠償給付	82	82	74,940	11,395		32,990	12,837	5,287	117	664				11,650		
16,801,935	2,825	其他	9	9	2,135											2,075		
16,801,935	2,825	其他費用	92	91	2,135											2,075		
694,829,310	640,347,700	合計			1,014,000,789	1,227,571	885,185,804	63,460,923	13,224,240	5,054,484	3,130,261	20,882,466	1,627,068	2,739,611	361,379	9,838,799	7,268,183	

台灣中油股份有限公司  
各項費用彙計表說明

中華民國 112 年度

1. 本年度各項費用彙計總數1,014,000,789千元與損益表各項支出總數1,231,235,369千元發生差額，係本表未包括購入成品、半成品成本及油氣產品貨物稅，與未扣除本期自用產品所致，其差額調節如下：
- |              |                 |
|--------------|-----------------|
| 各項費用彙計總數     | 1,014,000,789千元 |
| 加：購入成品及半成品成本 | 176,338,532千元   |
| 油氣產品貨物稅、空污費  | 68,206,289千元    |
| 動用天然氣存貨      | 1,375,200千元     |
| 減：自用成品及半成品成本 | 26,915,360千元    |
| 外銷退稅石油基金及空污費 | 689,639千元       |
| 盤存淨盈餘        | 1,077,846千元     |
| 出售下腳收入       | 2,596千元         |
| 損益表各項支出總數    | 1,231,235,369千元 |
2. 本表直接材料、人工合計885,185,804千元與直接材料、人工明細表合計數886,413,375千元之差額1,227,571千元，係將直接材料、人工明細表用途別科目原料中之自製材料生產成本1,227,571千元在本彙計表「自製材料生產費用」項下按用途別科目表達所致。
3. 本表用人費用總數22,553,020千元與用人費用彙計表營業支出22,758,390千元之差額205,370千元係用人費用彙計表之其他預付款203,065千元(高雄煉油廠拆除、遷移及復原成本)及直接材料2,305千元(購油單位用人費用)在本表中列入直接材料、人工之用途別科目原料中表達。

### 一般建築及設備投資明細

為配合業務需要，112年度一般建築及設備預算共需投資18,082,178千元，分別如下：

#### 1. 土地2,000千元

煉製用土地2,000千元

石化事業部 石化高值化產業園區用地 2,000 千元

#### 2. 土地改良物112,500千元

業務用土地改良物8,000千元

油品行銷事業部 供油中心地坪、道路、圍牆及水溝等土地改良物工程 8,000 千元

煉製用土地改良物104,500千元

煉製事業部本部 新材料研發專區基盤工程 92,000 千元

煉製事業部桃園煉油廠 圍牆工程 12,000 千元

材料課倉庫新建土地改良物工程 500 千元

#### 3. 房屋及建築852,409千元

探勘用房屋及建築39,135千元

探採事業部 多功能維修廠房 20,095 千元

廢棄物儲存場所興建 1,980 千元

移動式貨櫃屋 17,060 千元

業務用房屋及建築621,067千元

油品行銷事業部 高雄營業處辦公大樓新建工程 364,712 千元

辦公室房屋及建築設備 3,000 千元

加油站房屋改建工程 96,400 千元

加油站房屋改建工程 44,710 千元

北區處房屋及建築 762 千元

天然氣事業部 苗服辦公室大樓拆除重建工程 46,400 千元

台中廠房屋建築-地磅巡邏室新建 9,000 千元

南區處房屋及建築 56,083 千元

煉製用房屋及建築89,170千元

煉製事業部本部 中油循環技術暨材料創新研發專區材料創新研發中心大樓 7,670 千元

大林煉油廠 新行政大樓及附屬設施興建工程 50,000 千元

大林廠北高雄儲運區綜合大樓 10,000 千元

消防辦公廳舍增建第二期 20,000 千元

材料課倉庫新建工程 1,500 千元

桃園煉油廠 煉製研究所 煉研所分析大樓興建 18,000 千元

研究用房屋及建築81,000千元

煉製研究所 綠能科技研究所 綠能研發第一及第二大樓 63,000 千元

工程用房屋及建築22,037千元

液化天然氣工程處 液化天然氣工程處工作間及檔案倉庫新建工程 22,037 千元

#### 3. 機械及設備16,008,311千元

訓練用機械設備4,838千元

人訓所 資訊設備 625 千元

訓練設備 4,163 千元

光碟拷貝對拷機 50 千元

探勘用機械設備1,644,835千元

探採事業部 天然氣熱值穩定系統備援工程 50,000 千元

30級自動化成套鑽機 541,023 千元

三相分離器 11,760 千元

油汙泥處理之三相離心機 13,320 千元

Mobile Service Rig自動化成套設備 824,582 千元

油氣探採設備及檢修機具 87,206 千元

資訊設備 29,450 千元

高效率複合流密閉冷卻水塔系統 10,920 千元

5吋無縫鑽桿 36,500 千元

API Spec 10A用數位式水泥試驗設備 12,100 千元

太陽能板設置 5,354 千元

丙烷灌裝泵浦 10 千元

即時油品液面計 8,600 千元

LPG灌裝泵浦 10 千元

鑽井用鑽鉞 100 千元

井孔穩定器 100 千元

DE-60-3 No. 6柴油引擎發電機 13,800 千元

業務用機械設備6,782,144千元

總公司	中油大樓電梯及機房設備汰換	1,259 千元
	總公司資訊設備增購更新	25,236 千元
	生物復育及評估設備	900 千元
	化驗設備	1,000 千元
	整流站即時資料之智慧安全監控設備	1,600 千元
	即時相位EGNSS衛星接收儀汰換3台	1,100 千元
	光波測距經緯儀	900 千元
	3D雷射掃描儀	4,000 千元
資訊處電信所	多點視訊會議伺服器擴充採購	833 千元
	網路語音整合運算系統伺服器升級	1,630 千元
	高密度分波多工器(DWDM)採購	1,210 千元
油品行銷事業部	多角化機械設備改善	30,973 千元
	電動汽車充電樁建置	10,226 千元
	電動機車電池交換站建置	429,100 千元
	供油化驗及運輸中心機械設備改善	120,999 千元
	供油化驗及運輸中心機械設備改善	258,222 千元
	辦公室機械設備改善	5,282 千元
	高雄營業處辦公大樓新建工程(機械設備改善)	67,000 千元
	加油站機械設備改善	11,700 千元
	加油站機械設備改善	123,536 千元
	工安環保及工務機械設備改善	31,894 千元
	資訊設備改善	50,358 千元
	航油及油駁機械設備改善	3,897 千元
	加盟機械設備改善	5,400 千元
天然氣事業部	北區處機械及設備	145,076 千元
	公用處機械及設備	158,467 千元
	台中廠機械及設備	34,875 千元
	南區處機械及設備	268,340 千元
	永安廠機械及設備	136,480 千元
	頭湖站站內建築管線及監控設備建置工程	30,000 千元
	台中廠新增二級泵工程	82,800 千元
	永安廠西碼頭管線設備製裝統包工程	1,301,652 千元
	資訊設備	23,671 千元
	事業部機械及設備	2,572,000 千元
	南供台南配氣站二期統包工程	305,300 千元
	冷能發電設備改建為2座ORV工程	344,500 千元
	一期海水泵2台	40,000 千元
	永安廠三期加氣設備汰舊更新	50,000 千元
液化石油氣事業部	深澳中心機械及設備汰換	15,900 千元
	儀電及設備汰換	25,000 千元
	資訊設備	576 千元
溶劑化學品事業部	生產設備	14,127 千元
	輸儲設備	8,037 千元
	環保儀器檢驗設備	3,070 千元
	資訊設備	3,346 千元
	工安設備儀器	450 千元
潤滑油事業部	資訊設備	1,379 千元
	生產機械及設備改善	19,843 千元
	檢驗設備	9,000 千元
煉製用機械設備6,769,854千元		
煉製事業部本部	檢測設備	2,400 千元
	資訊設備	14,179 千元
	油氣回收設備	1,084 千元
煉製事業部高雄煉油廠	公用設備改善	9,000 千元
煉製事業部大林煉油廠	煉製設備改善	248,100 千元
	陸運設備改善	26,700 千元
	公用設備改善	59,500 千元
	陸二設備改善	23,800 千元
	儀電設備改善	8,000 千元
	海運設備改善	11,000 千元
	儲槽暨週邊設施開放檢修維護改善工程	30,000 千元
	中林課油槽外浮頂更改為內浮頂	35,000 千元
	壓縮機關鍵設備專用配件改善	83,400 千元
	C.D.E區管線地上化更新工程	15,000 千元
	A.B區管線地上化更新工程	20,000 千元

	馬達及透平機設備改善及汰換	180,070 千元
	換熱器及空氣冷却器汰換	156,650 千元
	轉動機械設備改善	85,000 千元
	儀電計量設備改善	16,500 千元
	煉製設備DCS改善	40,000 千元
	油槽檢修更新工程	5,000 千元
	化驗及研發環工設備	50,146 千元
	資訊設備	16,152 千元
	工安設備改善	23,376 千元
	機修設備改善	10,200 千元
	電氣設備改善	11,200 千元
	閥類設備改善	88,610 千元
	設檢設備改善	2,500 千元
	消防設備改善	4,000 千元
	環境保護工程	90,000 千元
	南區土壤地下水污染整治工程	50,000 千元
	北區土壤地下水污染整治工程	20,000 千元
	煉一組大修費用	60,000 千元
	煉二組大修費用	327,000 千元
	煉三組大修費用	75,000 千元
	煉四組大修費用	58,000 千元
	煉五組大修費用	321,500 千元
	第11超純水設備新建工程	80,000 千元
	161kV主變壓器容量擴充與改善	215,600 千元
	B-409鍋爐改善案	90,000 千元
	新建第四、第五廢水處理工程	150,000 千元
	二橋課油槽單層浮頂改為雙層浮頂工程	25,000 千元
	D05油槽更新工程	21,000 千元
	D101廢油水槽廢水處理工程	25,000 千元
	高松油庫69KV變電站改建	50,000 千元
煉製事業部桃園煉油廠	三期太陽能光電系統裝置	39,000 千元
	工安防護設備	1,360 千元
	煉製設備改善	580,939 千元
	輸儲設備改善	131,189 千元
	污染防治設備	30,000 千元
	研發及化驗設備	28,600 千元
	公用設備改善	211,460 千元
	資訊設備	5,374 千元
	酸水汽提系統更新	152,005 千元
	第五硫磺工場尾氣煙囪排放改善設備裝置統包工程	92,000 千元
	烷化工場尾氣煙囪排放改善統包工程	30,000 千元
	濾餅減量處理裝置煙道氣排放改善統包工程	30,000 千元
	第一灌裝購置『汽油油氣回收裝置設備』	90,000 千元
	沙崙廢水處理改善工程	4,500 千元
	第二媒組工場加熱爐燃燒器汰舊更新	20,500 千元
	超純水系統改善工程	50,000 千元
	廢棄物處理工場脫水機汰舊更新工程	24,500 千元
	沙崙儲運課增設水槽工程	63,700 千元
	重油轉化工場膨脹機GE-7201汰舊換新	5,000 千元
	全廠光纖網路汰換更新	18,500 千元
	程控設備改善	5,000 千元
	儀電檢修及校正設備	2,800 千元
	堆高機	3,850 千元
	煉一組大修費用	136,000 千元
	煉二組大修費用	182,000 千元
	煉三組大修費用	40,000 千元
石化事業部	四輕工場廢氣燃燒塔改善工程	150,000 千元
	新三輕工場廢氣燃燒塔改善工程	150,000 千元
	103/104水塔產能擴充工程	250,000 千元
	儲運設備改善	205,593 千元
	煉製設備改善	99,371 千元
	公用設備改善	51,037 千元
	工安衛生設備改善	13,650 千元
	環保設備改善	19,000 千元
	專用配件	422,423 千元



	化驗設備	24,000 千元
	機械修護設備	1,500 千元
	資訊設備	10,336 千元
	大修費用	460,000 千元
研究發展用機械設備803,008千元		
煉研所	UFR-RDS與GHDS觸媒應用研究設備	19,350 千元
	脫硝觸媒性能評估設備建置	9,900 千元
	林園廠輕裂汽油製程操作效益改善	2,700 千元
	提升觸媒轉化製程效益設備	4,500 千元
	石化原料製程最適化與重質油高值化研究	16,650 千元
	潤滑油脂新配方開發與應用	5,400 千元
	油品品質監測與添加劑配方研究	360 千元
	天然氣應用與計量研究	1,800 千元
	油品性能提升與車用電池檢測技術研究設備	9,558 千元
	環境淨化及污染改善設備	7,200 千元
	生物技術研究與生技產品開發設備	4,050 千元
	煉製工場管線操作安全性提升與節能研究設備	4,500 千元
	儀器分析技術在煉油工業之應用研究設備	12,240 千元
	高階碳系材料應用技術開發設備	22,895 千元
	輸儲管線安全防護設備	900 千元
	高能量密度電池安全電解質開發及應用設備	14,130 千元
	5G關鍵材料開發及試量產設備	2,700 千元
	急救及環保設備	515 千元
	資訊設備	3,426 千元
探研所	資訊設備	2,482 千元
	微古生物實驗室設備	600 千元
	岩礦實驗室設備	7,900 千元
	電梯	11,500 千元
	透地雷達設備	870 千元
	二氧化碳濃度及同位素分析儀	4,200 千元
	顯微紅外線光譜儀	4,000 千元
	橫式石英管型爐	1,000 千元
	鑽井流體試驗設備	1,200 千元
	岩心處理及分析設備	2,700 千元
	實驗室整修及設備購置	1,500 千元
	地下環境調查設備	1,500 千元
	環境分析試驗設備	4,800 千元
綠能科技研究所	再生能源組實驗及研究設備	13,116 千元
	再生能源組HMF連續式試量產製程設備	65,581 千元
	材料科技組實驗及研究設備	64,644 千元
	環保科技組實驗及研究設備	9,369 千元
	方法工程組碳五提純案試量產設備建置	23,422 千元
	試量產組設備調整與增設	4,684 千元
	品保驗證組檢驗分析設備購置	15,458 千元
	太陽能維運中心實驗及研究設備	1,874 千元
	綠電系統及周邊相關設備	105,713 千元
	資訊設備	1,486 千元
	鈦酸鋰材料試量產生產設備	310,635 千元
工程用機械設備3,632千元		
液化天然氣工程處	資訊設備	1,955 千元
	工安及職安衛業務設備	190 千元
	金屬材料查驗設備	98 千元
興建工程處	資訊設備	1,339 千元
	空氣呼吸器	50 千元
4. 交通及運輸設備995,092千元		
訓練用交通及運輸設備216千元		
人訓所	教學廣播設備	216 千元
探勘用交通及運輸設備17,577千元		
探採事業部	各單位交通及運輸設備	1,202 千元
	小客貨兩用車(2000cc以下)汰換4輛	3,080 千元
	8人座小客貨兩用車汰換2輛	1,700 千元
	四輪傳動客貨兩用車汰換3輛	2,670 千元
	8人座小客車汰換2輛	2,940 千元
	小貨車(2000cc以下)汰換1輛	450 千元

	小貨車(超過2000cc)汰換3輛	2,850 千元
	高空作業車汰換1輛	1,795 千元
	燃油機車(125cc-150cc)汰換5輛新購5輛	820 千元
	重型電動機車(不含電池)新購1輛	70 千元
業務用交通及運輸設備492,672千元		
總公司	電信設備汰換	100 千元
	中油大樓交換機設備汰換	300 千元
	環(離)島小噸位油輪建造	200,000 千元
	自有油輪塢修預算	70,000 千元
	小貨車(2000cc以下)汰換1輛	450 千元
資訊處電信所	王田微波站無線電微波設備汰換	580 千元
油品行銷事業部	供油、運輸及行銷中心交通及監視設備	12,351 千元
	油罐車汰換61輛新購12輛	20 千元
	花蓮庫區汰換碼頭作業用吊卡車(大貨車附吊桿)	4,100 千元
	辦公室交通及運輸設備	6,500 千元
	小貨車(自排)汰換25輛	13,500 千元
	客貨兩用車(5人座、2000cc以下)汰換4輛	3,080 千元
	客貨兩用車(8人座)汰換1輛	850 千元
	重型電動機車(含電池)汰換14輛新購4輛	2,160 千元
	加油站通訊及監視設備	16,668 千元
	台中松山高雄航油汰換航油車4台(含航空加油自動化管理系	66,580 千元
	航油中心交通及運輸設備	1,479 千元
天然氣事業部	小貨車(自排車)汰換14輛	7,560 千元
	框式小貨車(自排車)汰換1輛	450 千元
	小貨車(超過2000CC)汰換16輛	15,200 千元
	南區處吊卡車汰換1輛	2,700 千元
	5人座客貨車汰換5輛及新增2輛	5,390 千元
	北區處燃油機車(125cc-150cc)汰換2輛	164 千元
	重型電動機車(含電池)汰換11輛及新購4輛	1,800 千元
	永安廠腳踏車新購60輛	200 千元
	永安廠交通及運輸設備	34,000 千元
液化石油氣事業部	公務用貨車汰換1輛	950 千元
	氣槽車汰換3輛	24,000 千元
溶劑化學品事業部	小客貨車汰換1輛	770 千元
潤滑油事業部	5人座小客貨兩用車新購1輛	770 千元
煉製用交通及運輸設備470,740千元		
煉製事業部本部	監視系統	200 千元
	小客貨兩用車(2,000cc以下)台汰換1輛新購1輛	1,540 千元
	小貨車(2,000cc以下)汰換5輛	2,250 千元
	大客車(17-23人座)汰換1輛	2,760 千元
	油電混合動力車(1800cc以下)汰換1輛	890 千元
煉製事業部大林煉油廠	電訊設備	3,980 千元
	輕型電動機車汰換3輛	210 千元
	大客車(37-45人座)汰換3台	13,650 千元
	8人座小客貨兩用車新購2輛	1,700 千元
	重型電動機車新購5輛	350 千元
	中型貨車新購2輛	1,900 千元
	小貨車(2,000cc以下)汰換8輛新購2輛	4,500 千元
	電動汽車5人座(含電池)汰換2輛	3,560 千元
	三輪爬坡多功能用機車汰換3輛	600 千元
	7噸大貨車新購1輛	2,300 千元
	監視器	16,000 千元
	第4浮筒上架大修工作	60,000 千元
	多功能除污拖船新購2艘	204,000 千元
煉製事業部桃園煉油廠	備用浮筒	60,000 千元
	新造6000匹馬力拖船	1,000 千元
	監視系統	26,200 千元
	小客貨兩用車汰換1輛新購5輛	4,620 千元
	8人座小客貨兩用車汰換2輛	1,700 千元
	小貨車(超過2000CC自排)汰換10輛新購4輛	13,300 千元
	大貨車-高空作業車(3人座、11.79噸)汰換1輛	4,000 千元
	重型電動機車(不含電池)新購17輛	1,190 千元
	燃油機車(125cc-150cc)汰換2輛新購8輛	820 千元
	大客車(17-23人座)汰換1輛	2,760 千元
	消防指揮器材車汰換1輛	10,000 千元

	無線電通訊及擴音設備	1,000 千元
石化事業部	大客車(37-45人座)汰換3輛	13,650 千元
	曳引車汰換1台	3,500 千元
	小貨車(2000cc以下)新購1台，汰換1台	900 千元
	小客貨汰換3台	2,310 千元
	8人座客貨兩用車增購2台，汰換2台	3,400 千元
研究用交通及運輸設備7,637千元		
煉研所	通信、廣播、監視設備器材	300 千元
	燃潤組研發用重型電動機車(含電池)新增1輛	120 千元
	製程組8人座客貨兩用車汰換1輛	850 千元
	技服組8人座客貨兩用車新增1輛	850 千元
探研所	柴油車框式長軸貨車汰換1輛	1,187 千元
綠能科技研究所	新增五人座小客貨兩用車1輛	770 千元
	電動車(含充電樁安裝)購置新增2輛	3,560 千元
工程用交通運輸及設備6,250千元		
液化天然氣工程處	監視系統	200 千元
興建工程處	8人座小客貨兩用車汰換3輛	2,550 千元
	小貨車(2000cc以上)汰換5輛	3,500 千元
5. 什項設備111,866千元		
訓練用什項設備311千元		
人訓所	雜項設備	214 千元
	調溫冷藏設備	97 千元
探勘用什項設備12,440千元		
探採事業部	調溫設備	4,580 千元
	什項設備	7,860 千元
業務用什項設備31,695千元		
總公司	什項設備購置	400 千元
	中油大樓辦公設備汰換	1,040 千元
油品行銷事業部	供油、化驗及運輸中心什項設備	3,385 千元
	辦公室什項設備	3,290 千元
	加油站什項設備	12,573 千元
	工安什項設備	1,791 千元
天然氣事業部	北區處什項設備	3,219 千元
	公用處什項設備	1,387 千元
	台中廠什項設備	130 千元
	南區處什項設備	1,652 千元
	永安廠什項設備	1,470 千元
液化石油事業部	什項設備汰換	713 千元
溶劑化學品事業部	調溫設備	488 千元
	雜項購置	157 千元
煉製用什項設備61,663千元		
煉製事業部本部	調溫設備	791 千元
	辦公事務機具	388 千元
煉製事業部大林煉油廠	調溫設備	18,612 千元
	辦公事務機俱	954 千元
	傢俱類	1,804 千元
煉製事業部桃園煉油廠	什項設備	8,572 千元
	空調設備	9,264 千元
	消防設備	11,490 千元
	簡報室投影機設備	180 千元
石化事業部	調溫設備	9,297 千元
	什項設備	311 千元
研究發展用什項設備4,837千元		
煉研所	圖書設備	3,000 千元
	調溫及冷藏設備	1,512 千元
	雜項購置	265 千元
探研所	什項設備購置	60 千元
工程用什項設備920千元		
液化天然氣工程處	什項設備	920 千元

**台灣中油股份有限公司**  
**一般建築及設備計畫分年性項目明細表**  
**中華民國112年度**

科目	單位別	工程項目名稱	期間	投資總額	分 年 預 算 數		
					以前年度 法定預算	本年度	以後年度
土地				3,800,000	1,900,000	2,000	1,898,000
	石化事業部	U0824-011-5/6 石化高值化產業園區用地	108至113	3,800,000	1,900,000	2,000	1,898,000
土地改良物				824,000	26,000	104,500	693,500
	煉製事業部 本部	M0900-601-4/8 新材料研發專區基盤工程	109至116	793,000	24,000	92,000	677,000
	煉製事業部 桃園煉油廠	M1171-611-2/3 沙崙儲運課圍牆工程	111至113	26,000	2,000	12,000	12,000
		M1271-611-1/3 材料課倉庫新建土地改良物工程	112至114	5,000	0	500	4,500
房屋及建築				10,332,152	949,412	764,524	8,618,216
	探採事業部	B1001-032-2/4 多功能維修廠房	110至113	117,590	31,960	20,095	65,535
	油品行銷事業部	D0606-012-7/8 高雄營業處辦公大樓新建工程	106至113	1,056,409	467,860	364,712	223,837
		D1108-012-2/2 加油站房屋改建工程	111至112	255,750	159,350	96,400	0
		D1208-012-1/2 加油站房屋改建工程	112至113	159,490	0	44,710	114,780
	煉製研究所	E1013-012-3/4 煉研所分析大樓興建	110至113	420,018	140,940	18,000	261,078
	液化天然氣工程處	G1201-012-1/2 液化天然氣工程處工作間及檔案 倉庫新建工程	112至113	36,729	0	22,037	14,692
	天然氣事業部	L1102-022-2/4 苗服辦公室大樓拆除重建工程	111至114	175,220	5,680	46,400	123,140
	煉製事業部 本部	M1100-222-2/6 中油循環技術暨材料創新研發專 區材料創新研發中心大樓	111至116	2,407,670	7,670	7,670	2,392,330
	煉製事業部 大林煉油廠	M1152-122-2/4 新行政大樓及餐廳興建工程	111至114	2,455,000	0	50,000	2,405,000
		M1152-132-2/4 大林廠北高雄儲運區綜合大樓	111至114	281,000	30,000	10,000	241,000
		M1152-112-2/2 消防辦公廳舍增建第二期	111至112	63,000	43,000	20,000	0
	煉製事業部 桃園煉油廠	M1272-012-1/4 材料課倉庫新建工程	112至115	25,000	0	1,500	23,500
	綠能所	N0982-012-4/6 綠能研發第一及第二大樓	109至114	2,879,276	62,952	63,000	2,753,324
機械及設備				16,423,121	4,306,298	8,188,515	3,928,308
	探採事業部	B0902-043-4/4 天然氣熱值穩定系統備援工程	109至112	180,000	130,000	50,000	0
		B0902-083-4/4 30級自動化成套鑽機	109至112	788,419	247,396	541,023	0
		B1102-063-2/2 三相分離器	111至112	11,770	10	11,760	0
		B1102-073-2/2 油汙泥處理之三相離心機	111至112	14,800	1,480	13,320	0
		B1102-083-2/2 Mobile Service Rig自動化成套	111至112	973,388	148,806	824,582	0
		B1202-073-1/2 丙烷灌裝泵浦	112至113	5,775	0	10	5,765
		B1202-083-1/3 即時油品液面計	112至114	34,168	0	8,600	25,568
		B1202-093-1/2 LPG灌裝泵浦	112至113	6,174	0	10	6,164
		B1202-113-1/2 鑽井用鑽鉗	112至113	15,430	0	100	15,330
		B1202-123-1/2 井孔穩定器	112至113	7,162	0	100	7,062
		B1202-133-1/2 DE-60-3 No.6柴油引擎發電機	112至113	46,000	0	13,800	32,200

**台灣中油股份有限公司**  
**一般建築及設備計畫分年性項目明細表**  
**中華民國112年度**

科目	單位別	工程項目名稱	期間	投資總額	分 年 預 算 數		
					以前年度 法定預算	本年度	以後年度
	油品行銷事業部	D0703-023-6/6 台中港供油中心擴建(機電)工程	107至112	93,401	93,401	0	0
		D1201-023-1/3 電動汽車充電樁建置	112至114	41,464	0	10,226	31,238
		D1103-013-2/2 供油化驗及運輸中心機械設備改	111至112	358,129	237,130	120,999	0
		D1203-013-1/2 供油化驗及運輸中心機械設備改	112至113	298,212	0	258,222	39,990
		D1206-023-1/2 高雄營業處辦公大樓新建工程(機械設備改善)	112至113	156,000	0	67,000	89,000
		D1108-013-2/2 加油站機械設備改善	111至112	294,900	283,200	11,700	0
		D1208-013-1/2 加油站機械設備改善	112至113	156,036	0	123,536	32,500
		D1209-013-1/2 工安環保及工務機械設備改善	112至113	44,384	0	31,894	12,490
	天然氣事業部	L1203-063-1/3 頭湖站站內建築管線及監控設備 建置工程	112至114	150,000	0	30,000	120,000
		L1203-073-1/2 台中廠新增二級泵工程	112至113	138,000	0	82,800	55,200
		L1203-083-1/2 永安廠西碼頭管線設備製裝統包	112至113	1,681,198	0	1,301,652	379,546
		L1103-063-2/3 南供台南配氣站二期統包工程	111至113	397,000	52,000	305,300	39,700
		L1103-083-2/2 冷能發電設備改建為2座ORV工程	111至112	394,500	50,000	344,500	0
		L1103-103-2/2 一期海水泵2台	111至112	60,000	20,000	40,000	0
		L1103-113-2/2 永安廠三期加氣設備汰舊更新	112至113	60,000	10,000	50,000	0
	煉製事業部 大林煉油廠	M1253-013-1/2 煉製設備改善	112至113	333,100	0	248,100	85,000
		M1253-113-1/2 儲槽暨週邊設施開放檢修維護改 善工程	112至113	45,000	0	30,000	15,000
		M1253-123-1/2 中林課油槽外浮頂更改為內浮頂	112至113	40,000	0	5,000	35,000
		M1253-173-1/3 C、D、E區管線地上化更新工程	112至114	45,000	0	15,000	30,000
		M1253-183-1/3 A、B區管線地上化更新工程	112至114	60,000	0	20,000	40,000
		M1253-213-1/2 換熱器及空氣冷卻器汰換	112至113	226,650	0	156,650	70,000
		M1253-243-1/2 煉製設備DCS改善	112至113	74,500	0	40,000	34,500
		M1253-253-1/2 油槽檢修更新工程	112至113	65,000	0	5,000	60,000
		M1253-313-1/2 閥類設備改善	112至113	178,610	0	88,610	90,000
		M1253-643-1/2 煉四組大修費用	112至113	96,000	0	58,000	38,000
		M1253-653-1/2 煉五組大修費用	112至113	453,500	0	288,500	165,000
		M1053-383-3/4 第11超純水設備新建工程	110至113	230,000	95,000	80,000	55,000
		M1153-073-2/3 161kV主變壓器容量擴充與改善	111至113	340,000	56,000	215,600	68,400
		M1153-083-2/2 B-409鍋爐改善案	111至112	99,000	9,000	90,000	
		M1153-093-2/3 新建第四、第五廢水處理工程	111至113	850,000	50,000	150,000	650,000
		M1153-123-2/2 中林課油槽外浮頂更改為內浮頂	111至112	70,000	40,000	30,000	0

**台灣中油股份有限公司**  
**一般建築及設備計畫分年性項目明細表**  
**中華民國112年度**

科目	單位別	工程項目名稱	期間	投資總額	分年預算數		
					以前年度 法定預算	本年度	以後年度
		M1153-143-2/2 二橋課油槽單層浮頂改為雙層浮 頂工程	111至112	30,000	5,000	25,000	0
		M1153-153-2/2 D05油槽更新工程	111至112	26,000	5,000	21,000	0
		M1153-163-2/2 D101廢油水槽廢水處理工程	111至112	30,000	5,000	25,000	0
		M1153-623-2/2 煉二組大修費用	111至112	215,000	48,000	167,000	0
		M1153-653-2/2 煉五組大修費用	111至112	98,000	65,000	33,000	0
		M1053-193-3/3 高松油庫69KV變電站改建	110至112	190,000	140,000	50,000	0
	煉製事業部 桃園煉油廠	M1173-013-2/2 三期太陽能光電系統裝置	111至112	60,000	21,000	39,000	0
		M1173-103-2/3 酸水汽提系統更新	111至113	387,700	77,540	152,005	158,155
		M1173-113-2/2 第五硫磺工場尾氣煙囪排放改善 設備裝置統包工程	111至112	122,000	30,000	92,000	0
		M1273-103-1/2 烷化工場尾氣煙囪排放改善統包	112至113	120,000	0	30,000	90,000
		M1273-113-1/2 濾餅減量處理裝置煙道氣排放改 善統包工程	112至113	158,000	0	30,000	128,000
		M1273-123-1/2 第一灌裝購置『汽油油氣回收裝 置設備』	112至113	180,000	0	90,000	90,000
		M1273-133-1/2 沙崙廢水處理改善工程	112至113	60,000	0	4,500	55,500
		M1273-143-1/2 第二媒組工場加熱爐燃燒器汰舊	112至113	82,000	0	20,500	61,500
		M1173-133-2/2 超純水系統改善工程	111至112	98,000	48,000	50,000	0
		M1173-143-2/2 廢棄物處理工場脫水機汰舊更新	111至112	49,000	24,500	24,500	0
		M1173-153-2/2 沙崙儲運課增設水槽工程	111至112	83,700	20,000	63,700	0
		M1273-153-1/2 重油轉化工場膨脹機GE-7201汰舊 換新	112至113	250,000	0	5,000	245,000
		M1273-163-1/4 全廠光纖網路汰換更新	112至115	80,000	0	18,500	61,500
	石化事業部	U0827-053-4/5 四輕工場廢氣燃燒塔改善工程	108至112	710,000	560,000	150,000	0
		U0827-063-4/5 新三輕工場廢氣燃燒塔改善工程	108至112	680,000	530,000	150,000	0
		U0827-073-4/5 103/104水塔產能擴充工程	108至112	891,800	315,800	250,000	326,000
		U1027-043-3/3 儲運設備改善	110至112	138,000	38,000	100,000	0
		U1127-283-2/2 大修費用	111至112	44,000	29,000	15,000	0
		U1227-283-1/2 大修費用	112至113	800,000	0	445,000	355,000
	綠能科技研究所	N1183-073-2/3 再生能源組HMF連續式試量產製程 設備	111至113	150,581	55,000	65,581	30,000
		N0983-133-4/4 鈦酸鋰材料試量產生產設備	109至112	1,076,670	766,035	310,635	0
交通及運輸設備				2,469,349	478,040	591,600	1,399,709
	儲運處	A0902-024-4/4 環(離)島小噸位油輪建造	109至112	685,000	338,000	200,000	147,000
	探採事業部	B1103-094-2/2 出磺坑礦場監控系統設備	110至111	10	10	0	0
		B1103-104-2/2 錦青礦場監控系統設備	111至112	10	10	0	

台灣中油股份有限公司  
一般建築及設備計畫分年性項目明細表  
中華民國112年度

科目	單位別	工程項目名稱	期間	投資總額	分 年 預 算 數		
					以前年度 法定預算	本年度	以後年度
		D1203-024-1/2 油罐車新購12輛汰換62輛	111至112	487,729	0	20	487,709
	油品行銷事業部	D1115-024-2/2 台中松山高雄航油汰換航油車4台 (含航空加油自動化管理系统)	110至111	66,600	20	66,580	0
	煉製事業部 大林煉油廠	M1254-254-1/2 第4浮筒上架大修工作	110至111	90,000	0	60,000	30,000
	煉製事業部 大林煉油廠	M1254-344-1/2 多功能除污拖船新購2艘	111至112	680,000	0	204,000	476,000
	煉製事業部 桃園煉油廠	M1074-014-3/3 備用浮筒 (海運組)	110至111	200,000	140,000	60,000	0
	煉製事業部 桃園煉油廠	M1274-014-1/4 新造6000匹馬力拖船 (海運組)	110至112	260,000	0	1,000	259,000
合計				33,848,622	7,659,750	9,651,139	16,537,733

## 經濟部主管特種基金

# 立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表 中華民國 111 年度

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形																																																
<b>一、通案部分(1項)：</b>																																																		
1.	<p>111年度各國營事業編列重大固定資產投資計畫預算2,900.6億元，較110年度預算數2,698.6億元增加202億元。其中包含11項新興計畫，投資總額共1,740.3億元，111年先行編列39.4億元。然依照審計部109年度總決算審核報告指出：1.109年度預算投資金額達1億元以上之重大購建計畫共105項，累計實際工程進度較預計進度落後者計38項。其原因主要包括事前規劃不夠周延、執行能力不佳或遭民眾抗爭，而導致工程進度落後、計畫暫緩等。2.截至109年底止，尚未回收投資金額之重大購建固定資產計畫包括台灣糖業公司等7家國營事業所提出之83項計畫，投資總額達4,593億9,314萬餘元。其中「尚未回收投資金額且投資效益未達預期目標」共有43項計畫。3.而前述43項計畫中，投資金額已超過回收年限而仍未回收，不但投資效益未達預期，又實際投資報酬率與原訂目標間具相當之差異者，共有7項計畫(如下表)。</p> <p>國營事業已完成之重大興建計畫投資效益未達預期目標情形表</p> <p style="text-align: right;">單位：新台幣千元；%</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th rowspan="2">事業單位及計畫名稱</th> <th rowspan="2">實際投資總額</th> <th colspan="3">投資報酬率</th> </tr> <tr> <th>預計</th> <th>實際</th> <th>差距</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td colspan="5"><b>(一)已逾回收年限者</b></td> </tr> <tr> <td>1.台灣糖業公司-生物科技工廠投資計畫(第一期)</td> <td style="text-align: right;">975,373</td> <td style="text-align: right;">19.25</td> <td style="text-align: right;">5.04</td> <td style="text-align: right;">-14.21</td> </tr> <tr> <td>2.台灣中油公司-石化事業部第三芳香烴萃取及第一轉烷化工場擴產計畫</td> <td style="text-align: right;">1,163,212</td> <td style="text-align: right;">14.37</td> <td style="text-align: right;">3.88</td> <td style="text-align: right;">-10.49</td> </tr> <tr> <td>3.臺灣港務公司-新建150噸自航式起重船工程計畫</td> <td style="text-align: right;">499,317</td> <td style="text-align: right;">0.64</td> <td style="text-align: center;">負值</td> <td></td> </tr> <tr> <td colspan="5"><b>(二)尚在預期回收年限者</b></td> </tr> <tr> <td colspan="5">1.台灣電力公司</td> </tr> <tr> <td>(1)南部複循環發電工程修正計畫</td> <td style="text-align: right;">29,572,556</td> <td style="text-align: right;">7.58</td> <td style="text-align: center;">負值</td> <td></td> </tr> <tr> <td>(2)第三期煤輪建造計畫</td> <td style="text-align: right;">4,439,515</td> <td style="text-align: right;">6.70</td> <td style="text-align: center;">負值</td> <td></td> </tr> </tbody> </table>	事業單位及計畫名稱	實際投資總額	投資報酬率			預計	實際	差距	<b>(一)已逾回收年限者</b>					1.台灣糖業公司-生物科技工廠投資計畫(第一期)	975,373	19.25	5.04	-14.21	2.台灣中油公司-石化事業部第三芳香烴萃取及第一轉烷化工場擴產計畫	1,163,212	14.37	3.88	-10.49	3.臺灣港務公司-新建150噸自航式起重船工程計畫	499,317	0.64	負值		<b>(二)尚在預期回收年限者</b>					1.台灣電力公司					(1)南部複循環發電工程修正計畫	29,572,556	7.58	負值		(2)第三期煤輪建造計畫	4,439,515	6.70	負值		<p>一、經濟部所屬事業固定資產投資計畫皆依「經濟部所屬事業固定資產投資專案計畫編審要點」、「國營事業固定資產投資計畫編製評估要點」等規定，分別就經濟可行性、工程可行性、環境接受性、財務可行性、替代方案及計畫效益等進行詳實評估規劃，並依規定陳報上級機關審查。</p> <p>二、經濟部將持續落實督導機制，依照附屬單位預算執行要點規定，各事業每年度結束後，應提報專案計畫完成後經濟效益評估及效益檢討說明表，送經濟部(國營事業委員會)審查檢討其效益。經濟部(國營事業委員會)每年亦邀請各事業召開內部檢討會議，針對固定資產投資計畫效能過低之案件，逐項檢討其原因及改善精進作法。</p> <p>三、本公司「第三芳香烴萃取工場及第一轉烷化工場擴產投資計畫」因下游客戶關閉後，生產之對二甲苯去化困難，間接影響芳香烴產線開工情況，為因應市場調整所生產之成品，直接外銷去化。本計畫109年報酬率已由負轉正，將持續努力提升計畫效益。</p>
事業單位及計畫名稱	實際投資總額			投資報酬率																																														
		預計	實際	差距																																														
<b>(一)已逾回收年限者</b>																																																		
1.台灣糖業公司-生物科技工廠投資計畫(第一期)	975,373	19.25	5.04	-14.21																																														
2.台灣中油公司-石化事業部第三芳香烴萃取及第一轉烷化工場擴產計畫	1,163,212	14.37	3.88	-10.49																																														
3.臺灣港務公司-新建150噸自航式起重船工程計畫	499,317	0.64	負值																																															
<b>(二)尚在預期回收年限者</b>																																																		
1.台灣電力公司																																																		
(1)南部複循環發電工程修正計畫	29,572,556	7.58	負值																																															
(2)第三期煤輪建造計畫	4,439,515	6.70	負值																																															



## 經濟部主管特種基金

### 立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表 中華民國 111 年度

決議及附帶決議					辦理情形
項次	內容				
	(3)第二期煤輪建造計畫	1,448,349	6.95	負值	
	2.台灣自來水股份有限公司-平鎮第二原水抽水站工程計畫	1,057,676	4.42	負值	
<p>※說明：本表僅列示實際與預期投資報酬率二者差距幅度達10%以上，或原預計報酬率為正值，惟執行後實際報酬率卻轉為負值之計畫項目；不包含原預計無法回收投資計畫之政策性投資項目。</p> <p>※資料來源：立法院預算中心、審計部109年度中央政府總決算暨附屬單位決算及綜計表審核報告（營業部分）-（戊-37~42）。</p> <p>綜上所述，各國營事業辦理重大投資計畫於事前評估時過於樂觀，導致每年均有實際效益與原訂目標間有相當落差之計畫。有鑑於重大固定資產投資計畫執行成效攸關各該事業之營運績效及國家經濟發展，主管機關除應持續精進事前評估作業，加強管考執行中計畫，以逐年達成原訂計畫目標值外，對於已逾回收年限仍未回收者、或事前評估投資報酬率在實際執行後均轉為負值者，應請各主管機關加強督導國營事業檢討其產能利用與實際效益情形，並與原訂目標比較分析差異原因，提出改進措施。</p>					
<b>二、營業基金部分：</b>					
<b>(一)經濟部通案(1項)</b>					
1.	查經濟部所屬事業為推動興建各項重要建設，依據「經濟部所屬事業機構睦鄰工作要點」等，訂有相關睦鄰及回饋制度，有重大建設所在地之地方政府均可申請補(捐)助。歷來均依相關睦鄰規定辦理審查及補(捐)助，並定期將補(捐)助資料公開上網及送立法院備查。爰請經濟部所屬事業日後針對重大建設所在地地方政府申請之補(捐)助案，亦應依相關睦鄰規定，並秉持公平公開原則辦理，以落實取之地方、用於地方之社會責任。				本公司針對重大建設所在地地方政府申請之補(捐)助案，將持續依相關睦鄰規定，及秉持公平公開原則辦理，以落實取之地方、用於地方之社會責任。
<b>(二)台灣中油股份有限公司(131項)</b>					
1.	111年度台灣中油股份有限公司預算案於業務計畫中「產銷營運計畫」項下「工安環保及衛生—環境保護及工業安全」編列107億3,297萬4千元，凍結該預算2,000萬元，俟向立法院經濟委員會提出書面報告後，始得動				本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年1月30日以經授營字第11220003710號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下： 一、本公司歷年來以「工安百分百、工安零災

經濟部主管特種基金

立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 111 年度

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
	<p>支。(另依審議總結第五項通案決議(三)：凍結案均免予凍結，改為提出書面報告。)</p>	<p>害」為目標，持續推動法令要求及公司內部加嚴規範之各項工安、防災及應變等工作，如以勞動部之資料及計算方式核算相關產業之總合傷害指數均低於各產業。為持續改善及落實各項工安工作，藉由職安衛管理系統督促各單位執行，全公司合計 35 單位並取得 ISO45001/TOSHMS 外部驗證，對於外部稽核發現之不符合事項，各單位均立即改善，且為一併強化 PSM 及風險評鑑機制之運作，業將工安管理分為制度面、設備面、執行面等三大面向，持續就環境安全、承攬商管理及勞工安全保障部分，推動工業安全具體改善措施並落實執行。</p> <p>二、國內法規持續加嚴，本公司歷年遭環保主管機關裁罰多為設備元件揮發性有機物洩漏超標、廢氣燃燒塔排放黑煙等空氣污染問題；面對日益嚴峻之經營環境，持續積極檢討強化內部管理，並重視國營事業之環保責任，藉由徹底檢討各罰單發生主因，建立環保違規錯誤行為態樣分析表，針對易發生違規之行為擬訂各項環保精進改善措施並確實執行，除此之外，更藉由每月環保實地查核管考改善措施之辦理情形，近三年已獲得良好成效。</p> <p>三、本公司身為國營事業，肩負穩定供應國內能源的責任，在追求企業永續發展過程中，致力於 ESG(環境保護、社會共融、公司治理)三面向之多贏，更重視污染預防及環境改善。透過制度面、操作面、設備面與法規面持續檢討改進，加強源頭管制、採用低污染製程及最新污染防制設施、強化製程管理、落實環評承諾、建立環境監測系統及加強與民眾溝通等作為，自 109 年度起環保違規事件已有逐年減少之趨勢，惟 111 年度略為增加(自 108 年度有 66 件，109 年度減少為 29</p>

**經濟部主管特種基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 111 年度**

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
		<p>件，110 年度再減少為 20 件，至 111 年度為 24 件)；未來中油公司將持續精進各項環境保護措施，致力維護並改善環境，以期善盡企業環保責任。</p>
2.	<p>111年度台灣中油股份有限公司預算案「船舶維修費」編列2億5,287萬1千元，凍結該預算2,000萬元，俟向立法院經濟委員會提出書面報告後，始得動支。(另依審議總結果第五項通案決議(三)：凍結案均免予凍結，改為提出書面報告。)</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年1月11日以經授營字第11220001150號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、天然氣事業部自有船舶共計9艘：巡邏船(Patrol Boat)1艘、繫泊船(Mooring Boat)3艘及拖船(Tug Boat)5艘，每年均依規劃編列船舶維修費，包括自有船舶例行檢修費用及非計畫性檢修費用。</p> <p>二、108、109及110年度船舶維修費之預算執行率分別為10.77%、3.84%及6.70%，預算執行率偏低主要原因係中油公司陸續於106年及107年購置4艘新建拖船(永安8號、9號、16號、17號)及1艘繫泊船(永安18號)，其中尚有兩艘拖船在保固期間，修護費用由原船廠保固支出，故此，年度維修成本較舊船大幅降低。</p> <p>三、為確保操船安全及維持正常營運，編列船舶維修費用有其必要，將持續針對船舶維修預算費用進行監管，並請各單位部門確實逐船評估營運需求，覈實編列預算，以提升預算執行率，確保操船安全。</p>
3.	<p>111年度台灣中油股份有限公司預算案「營業成本—其他營業成本」項下「油氣輸儲費用」中「服務費用—修理保養與保固費」編列18億4,823萬5千元，凍結該預算2,000萬元，俟向立法院經濟委員會提出書面報告後，始得動支。(另依審議總結果第五項通案決議(三)：凍結案均免予凍結，改為提出書面報告。)</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年1月17日以經授營字第11220002410號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、近年來氣候變遷加劇，大浪頻率與強度都逐漸增加與增強，可能造成浮蛇管設施使用壽命減短。在兼顧卸油安全及充分供應國內油料考量下，目前採縮短浮蛇管使用年限、平時卸收前由工作人員和潛水員對浮蛇管進行檢視及增加上岸檢查管外是否受撞擊變形或有瑕疵及試壓，以確保操</p>

經濟部主管特種基金

立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 111 年度

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
		<p>作安全。</p> <p>二、外海浮筒浮蛇管卸油作業期間斷裂事件後續改善及精進作為：</p> <p>(一)強化卸油設施可靠度</p> <p>(二)預防漏油之監控及防護</p> <p>(三)漏油之緊急應變作為</p> <p>(四)油污擴散之預測、追蹤與處理</p> <p>三、本公司已對110年6月22日漏油事件深切檢討各項缺失並確實改善，強化浮筒作業設備可靠度並依標準作業程序(SOP)執行，以避免漏油事件發生，並擴充海域漏油應變能量，若發生漏油事件，期達成洩漏處立即圍堵回收之目標。為符合實際需求，除增設岸際與離島漏油應變能量外，也強化監控系統早期預警、油污擴散模擬及衛星遙測，以提升漏油應變時效。</p>
4.	<p>111年度台灣中油股份有限公司預算案「營業成本」項下「其他營業成本」之「探勘費用」編列48億5,148萬3千元，凍結該預算2,000萬元，俟向立法院經濟委員會提出書面報告後，始得動支。(另依審議總結果第五項通案決議(三)：凍結案均免予凍結，改為提出書面報告。)</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年1月10日以經授營字第11220000880號函、同年12月12日以經授營字第11220001470號函及同年2月16日以經授營字第11220006730號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、探採業務具有技術專業項目廣泛、投資風險高、資金回收時間長等特性，有別於其他行業，須持之以恆、長期投入方能顯現績效。</p> <p>二、近年探勘成果包括在查德礦區、尼日Agadem礦區、美國Guardfish礦區、澳大利亞Prelude及Ichthys礦區等地分得新增油氣資源量。此外，111年在全球8國共參與10個礦區的探勘、開發及生產工作，參與礦區主要位於厄瓜多、巴拉圭、索馬利蘭、尼日、查德、美國、印尼及澳大利亞。</p> <p>三、為掌握自主能源並強化國際競爭力，本公司持續推動台灣陸上、海域及國外的油氣探勘工作，穩定目前生產礦區產量，並以進一步開發提升未來油氣產量為目標。</p>

**經濟部主管特種基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 111 年度**

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
		<p>四、107、108年董事會通過的礦區取得案件，如能全數順利取得，探勘費用執行數即接近編列數。惟107年阿布達比陸上礦區投標案因美國公司競標而未得標；另109年COVID-19疫情影響全球經濟、國際油價下跌，影響美國GEP公司頁岩氣礦區讓入案，加以國際出入境種種防疫管控措施等，使新礦區取得之資料查閱、協商及取得進程停擺，嚴重影響工作進度，使探勘費用執行率偏低。若阿布達比及美國GEP案皆能順利取得，107年與108年的預算執行率加計後為116.91%與85.85%，預算執行率大幅度提高。本公司將審慎評估投資計畫，戮力推展油氣探勘計畫及相關業務，期達成年度挑戰性新增蘊藏量目標、加強國際能源掌握，提高自主能源比例。</p>
5.	<p>台灣中油股份有限公司為配合「強化國營事業工業安全衛生、環境保護及災害防救工作，防範事故發生」政策，並將工安及主管安全領導、強化承攬商管理及加強公安查核制度等列為公司重要經營政策之一，惟近年重大工安事故仍持續發生，中油111年度預算編列「工業安全」支出19億4,725萬5千元與110年度預算相比，編列數減少5,664萬5千元。經查近年勞動主管機關執行勞動檢查提出缺失項次均達百件以上，且仍發生數起員工或承攬商因職災而導致傷亡事件，顯見工安管理工作仍有待加強改善。請台灣中油股份有限公司積極檢討強化法令並改進相關工安管理機制，以善盡國營企業保護員工及督導承攬商之責任，並於1個月內向立法院經濟委員會提交相關改善及檢討報告。</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年1月19日以經授營字第11220003010號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、本公司歷年來以「工安百分百、工安零災害」為目標，持續推動法令要求及公司內部加嚴規範之各項工安、防災及應變等工作，如以勞動部之資料及計算方式核算相關產業之總合傷害指數均低於各產業。為持續改善及落實各項工安工作，藉由職安衛管理系統督促各單位執行，合計35單位並取得ISO45001/TOSHMS外部驗證，對於外部稽核發現之不符合事項，各單位均立即改善，且為一併強化PSM及風險評鑑機制之運作，業將工安管理分為制度面、設備面、執行面等三大面向，持續就環境安全、承攬商管理及勞工安全保障部分，推動工業安全具體改善措施並落實執行。</p> <p>二、工安是企業核心價值，尤以本公司從事煉油、石化生產及油氣進口、儲運、銷售業</p>

**經濟部主管特種基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 111 年度**

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
		<p>務，所屬油氣儲運管線、油槽及槽車運輸等管理，涉及員工、承攬商及周邊環境之安全，營造安全的工作環境，責無旁貸。為確保人員安全、設備可靠度，以零災害為目標，致力於建立完備的工安制度，不斷更新修正職業安全衛生系統及相關規範，從未懈怠；今後將持續就制度、設備、執行三面向，建立循環改善機制，持續工安強化與精進作法，追求工安零災害。</p>
6.	<p>台灣中油股份有限公司為配合「強化國營事業工業安全衛生、環境保護及災害防救工作，防範事故發生」政策，將污染預防改善並消除潛在污染風險等列為公司重要經營政策之一。惟每年度仍發生多起重大環境污染事故，更屢因違反相關環保法規而遭處罰，裁罰總金額高達4,184萬餘元，中油公司亟待積極檢討強化內部管理，改進相關管理機制，請台灣中油股份有限公司於1個月內，向立法院經濟委員會提交檢討報告及改善計畫，以善盡國營企業之社會暨環保責任。</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年1月17日以經授營字第11220002350號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、本公司為達成環境永續、社會共融、公司治理(ESG)之三贏，追求永續發展，長期致力環境改善，強化管理；近年所有新興投資計畫更加強採用國際最佳可行控制技術與設備，以減輕生產及輸儲過程中所造成之污染，落實環境保護政策。</p> <p>二、針對各污染類型預防與改善作為</p> <p>(一)空氣污染防治：108年違反空氣污染39件，109年15件，110年10件，111年17件。將持續加強人員應變處理能力及強化設備元件之VOCs檢測及修護，並落實環保罰單責任歸屬與績效考核制度，徹底檢討環保罰單原因，確實執行對應之改善措施，以確保罰單能逐年下降，獲取更佳之改善成效。</p> <p>(二)排放水污染防治：108年違反水污法6件，109年4件，110年2件，111年2件。持續辦理教育訓練及例分享，加強水污染防治措施計畫及許可證文件與現場作業符合度等管理措施，以加強相關水污染防治工作。</p> <p>(三)廢棄物管理：108年廢棄物罰單事件共8件，109年廢棄物罰單事件僅1件，110年廢棄物罰單事件為2件，111年廢棄物</p>

**經濟部主管特種基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 111 年度**

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
		<p>罰單事件增為 3 件。將持續執行各項管理措施，並於各式查核中核對各單位是否落實，以有效避免廢棄物污染危害環境。</p> <p>(四)土壤及地下水污染防治：108 年違反土壤及地下水污染 11 件，109 年 8 件，110 年 2 件，至 111 年減為 1 件。土污罰單持續逐年減少，未來除依照核定計畫執行整治工作以如期解除列管外，仍持續加強設備定期監測、防漏設備檢討以及地下環境監測數據管理等工作，減少罰單產生。</p> <p>(五)海洋污染：110 年因海洋污染事件接獲相關環保罰單共 4 件，為 110 年度數量偏多之違規樣態；將落實設備檢修、增設防碰撞措施及加強人員之作業紀律等改善方案，期能有效避免管線洩漏事故發生。</p> <p>三、本公司透過加強源頭管制、採用低污染製程及最新污染防制設施、強化製程管理、落實環評承諾、建立環境監測系統及加強與民眾溝通等作為，致力維護並改善環境，以期善盡企業環保責任。</p>
7.	<p>有鑑於台灣中油股份有限公司近年度均將污染預防改善並消除潛在污染風險列為公司重要經營政策之一，且編列鉅額經費維護環境安全。然經查，近年度屢因操作不當排放黑煙製造空污、管線破裂導致造成污染水體及地下水等事件。不僅如此，108 至 110 年 8 月遭環保機關裁罰件數高達 106 件，罰鍰金額 4,184 萬元。為此，請台灣中油股份有限公司就落實污染防治工作、強化內部管理研議落實方案，以善盡國營企業之社會暨環保責任。</p>	<p>一、本公司長年致力環境改善，於各面向積極檢討改進，期能避免環境污染事件、友善環境，善盡企業社會責任：</p> <p>(一)制度面：定期召開「環保業務會議」徹底檢討，並加強環保稽查深度。</p> <p>(二)操作面：持續強化操作人員熟稔度及紀律管理，落實轄區責任制度。</p> <p>(三)設備面：設備定期檢修維護。</p> <p>(四)法規面：要求同仁恪遵環保法令規定，加強宣導教育。</p> <p>二、本公司分析、統計常見環保違規態樣，定期更新「環保違規錯誤行為態樣彙整表」，提供各單位違規態樣之改善建議，避免再發生；並於每年訂定各單位合理之環保罰單關鍵績效指標(KPI)，藉由將各單位環保罰單年度表現與該年度環保績效考評進行連結，激勵同仁落實各項環境保</p>

**經濟部主管特種基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 111 年度**

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
		護作為。
8.	有鑑於台灣中油股份有限公司係從事煉油與輕油裂解等石化工廠，為「勞動檢查法」第26條第1項所定之危險性工作場所。然經查，台灣中油股份有限公司近5年度員工與承攬商職災統計，106年度共145項缺失、107年度共199項、108年度共150項、109年度共118項、110年度截至8月底止共70項，且近年度仍發生數起員工或承攬商因職災而導致傷亡之事件。為此，請台灣中油股份有限公司就強化法令遵循意識與工安管理積極檢討改善，以善盡國營企業保護員工及承攬商之責任。	本公司以追求工安零災害為目標，近五年員工總合災害指數均低於國內製造業，並綜整近期工安事故肇因，提出風險預防、承攬商管理、製程安全管理、工安稽查、緊急應變及事故調查等六大工安管理重點，透過循環改善持續降低工作場所潛在風險，加強企業安全文化，並藉由工安訓練、工安週活動、事故研討會等，提升員工安全知能及勞動法令認知。
9.	有鑑於「國營事業管理法」第2條規定：「國營事業以發展國家資本，促進經濟建設，便利人民生活為目的。」石油為我國主要能源，亦為我國合纖、塑膠、橡膠及其他化學品等中下游石化產業基本原料來源。惟我國自有能源甚少，97%以上之能源均仰賴進口，凸顯我國能源供給及石化產業供應鏈之脆弱。然經查，近年雖有新獲油氣資源量，惟海域探勘未見成效，且自有油源占公司煉產量之比重仍偏低。為此，請台灣中油股份有限公司就加強對國際能源資源之掌握，並提升油氣探勘成效，以提高自主能源比率及確保能源供應安全。	<p>一、國內探採方面，持續進行國內陸上探勘評估工作，包括：宜蘭土場 19、20、21 及 22 號地熱井計畫、宜蘭土地熱發電設備建置籌備作業等。海域部分則進行哈斯基 (Husky) 臺南盆地深水礦區合作探勘，積極與國際油公司合作，努力探明我國海域油氣潛能。</p> <p>二、國外探採方面，本公司向來秉持謹慎態度進行評估工作，將戮力爭取優良探勘礦區，增加探勘油氣資源量發現機會，並積極評估非傳統能源(美國頁岩油氣)之探勘投資或併購，112 年度預計將取得澳大利亞西北海域礦區、油田與墨西哥礦區，取得後將分別進行探勘及開發生產作業，期能獲得更多油氣資源，持續以穩定生產，增加國內自有油源占比為目標。</p> <p>三、本公司將擴大探採投資，期增加探採績效，以積極掌握更多自有油源，除可強化國家能源安全外，更可減緩油價大幅波動所帶來的衝擊。同時將加強利用與國際大型油公司之合作經驗，增加國外探勘活動，積極併購及開發新油田，期再提高自主能源比率，確保能源供應安全。</p>
10.	有鑑於台灣中油股份有限公司為配合政府擴大天然氣使用之能源政策，以及充分穩定供	一、本公司 LNG 採購持續以穩定供應為首要目標，致力於分散風險，積極尋找供應穩



**經濟部主管特種基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 111 年度**

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
	<p>應國內天然氣新增需求，將「多元能源來源，完善供應網絡」列為111年度策略目標之一。然經查，近期天然氣價格波動較大，允宜積極尋求穩定且具價格競爭力之天然氣供應來源，以因應需求之增加，另天然氣存量天數仍偏低，宜審慎因應。為此，請台灣中油股份有限公司調整採購策略，積極洽詢穩定且具價格競爭力之LNG供應來源，以降低採購成本及分散風險，並加強儲氣調度彈性，以確保供氣穩定。</p>	<p>定且具價格競爭力之氣源，並採中長期契約為主、短約現貨為輔之採購策略，視供需狀況適當安排長、中、短期契約及現貨採購。中長期契約須於預計啟運前 2~4 年完成議定，惟近年國內市場臨時增加用氣需求已大幅超過原預估計畫用氣量，致本公司現貨採購比例隨之增加，大幅反映市場價格波動，未來將持續檢視精進國內整體用氣預估，俾利採購規劃。</p> <p>二、111 年天然氣平均存量天數為 10.7 天，最高為 13.8 天，每日事業存量除可歸因於不可抗力因素外均符合事業存量天數不得低於 8 日之規定，本公司將持續積極管控每日事業存量天數。</p> <p>三、配合政府能源轉型政策，本公司刻正積極辦理多項儲槽擴建計畫，如能順利推動，將可符合事業存量逐年提升至 14 天之規定，並依台電公司提報未來 14 日用量(每日更新)及氣象預報，檢視未來儲槽存量情形，進行調整船期、切換電廠氣源、氣窖產/注氣作業等儲氣調度因應作業，以維持供氣穩定。</p>
11.	<p>有鑑於111年度台灣中油股份有限公司預算案「油氣輸儲費用」項下「專業服務費—委託檢驗試驗費」編列6億8,419萬元，供辦理油駁船檢驗、長途油管檢漏、油氣檢漏、油槽開放檢查、輸油器材設備及油庫油量計檢定所需經費。然經查，台灣中油股份有限公司油品行銷事業部因轄屬長途管線使用已逾30年，為預防發生油料洩漏引發工安暨公安事故及環境污染事件，規劃進行輸送管線IP檢測作業，惟110年執行進度尚有落後，且111年度IP檢測之執行計畫挑戰性高，恐增加公共安全隐患。為此，請台灣中油股份有限公司就落實長途管線之管理維護研議完善策略，以確保輸油作業安全，消弭潛在公共安全風險。</p>	<p>本公司已制定相關長途管線管理維護策略並持續辦理中：</p> <p>一、管理制度：每年依據國內、外法規修訂長途管線相關管理要點，並據以執行。</p> <p>二、管線圖資：配合國家發展委員會完成管線3D圖資建置，並配合管線開挖持續修正圖資準確度。</p> <p>三、管線定期檢測：陰極防蝕、緊密電位、出入土端測厚及絕緣法蘭檢測等。</p> <p>四、完整性管理：依管線特性進行分類，分別執行IP檢測、壓力測試及外部腐蝕直接評估(ECDA)。</p> <p>五、輸送管理：建置互看系統、定期巡管及開挖駐守。</p> <p>六、查核：每月至各單位現場查核管線管理維</p>

**經濟部主管特種基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 111 年度**

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
		<p>護情形，將查核結果缺失要求受查核單位提送改善計畫，並納入追蹤系統至改善完成為止。</p> <p>七、追蹤：每月召開全公司管線安全管理追蹤會議，宣導公司內部及政府重要管線管理政策，並追蹤管線缺陷改善進度。</p>
12.	<p>查105至110年8月底止油氣探勘之新獲資源，除105年間陸上探勘於鐵砧山C1井新獲資源量1.06億立方公尺天然氣外，另於108年間仁澤3、4號地熱井鑽獲2.2百萬瓦電力及110年間土場14、15號地熱井鑽獲1.2百萬瓦電力；國外油氣探勘除105至106年間於查德及尼日發現新增蘊藏量，108年間於美國Guardfish礦區發現新增蘊藏量外，109至110年8月間國外油氣探勘則未獲新增蘊藏量。惟海域探勘過去年度(94至109年度)累計虧損逾29億元，顯示海域探勘之成效未臻理想。另政府積極推動能源多元化政策，然探勘工程耗費龐鉅，風險甚高，中油公司長期以來油氣探勘所獲仍有限，且近幾年度自有油源或天然氣或液化石油氣占公司煉產量之比重均仍未及5%，凸顯自有油氣比重均偏低。爰此，中油公司身負國家油氣能源供應之責，且歷年將拓展探勘合作，掌握自主油源，提升自主能源比率列為該公司主要經營策略目標之一，惟數十年來成效有限，允宜加強對國際能源資源之掌握，並提升油氣探勘成效，以提高自主能源比率及確保能源供應安全。請台灣中油股份有限公司針對上述問題於3個月內，提出精進報告予立法院經濟委員會。</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年2月18日以經授營字第11220006990號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、囿於探採技術專業項目廣泛、投資風險高、資金回收時間長等產業特性，使得油氣探勘有別於其他行業，須持之以恆、長期投入方能顯現績效。</p> <p>二、國內陸上油氣歷經50幾年生產已逐漸耗竭；國外厄瓜多爾礦區亦歷經生產高峰期，及當地政府施行新稅制等影響績效成果。</p> <p>三、為掌握自主能源並強化國際競爭力，除持續推動臺灣陸上、海域及國外的油氣探勘工作外，並透過低壓增產、堵水及修井復產等工作穩定目前生產礦區產量及進一步開發提升未來油氣產量。</p> <p>四、111年在全球8國共參與10個礦區的探勘、開發及生產工作，參與礦區主要位於厄瓜多、巴拉圭、索馬利蘭、尼日、查德、美國、印尼及澳大利亞。國外布局以美洲、新南向政策國家(馬來西亞、印尼及澳大利亞)、非洲及中東地區等為新礦區取得優先目標。</p> <p>五、111年國內探採業務方面，持續進行國內陸上探勘好景區評估工作。海域部分則進行哈斯基(Husky)台南盆地深水礦區合作探勘，積極與國際油公司合作。</p> <p>六、111年國外探採業務方面，向來秉持謹慎態度進行評估工作，將戮力爭取優良探勘礦區，增加探勘油氣資源量發現機會，並積極評估非傳統能源之探勘投資或併購。</p>

**經濟部主管特種基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 111 年度**

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
		<p>七、111年國外經營中礦區探勘及開發生產方面，將持續進行各項探勘、佐證、開發、生產等計畫。</p> <p>八、本公司將加強利用與國際大型油公司之合作經驗，增加國外探勘活動，積極併購及開發新油田，期再提高自主能源比率，確保能源供應安全。</p>
13.	<p>查109年度進口平均單價，中長期合約每噸進口平均單價342.82美元，以印尼進口中長期合約平均211.11美元最低；現貨每噸進口平均單價209.32美元，以巴布亞紐幾內亞168.75美元最低；110年1至8月中長期合約每噸進口平均單價416.42美元，以卡達進口中長期合約平均342.86美元最低；現貨每噸進口平均單價537.11美元，亦以卡達400美元最低。鑑於近期國際能源價格飆升，中油公司宜於貨源穩定供應基礎下，參考國際市場趨勢，逐步調整長、短期合約及現貨市場之配比與採購策略，並積極洽詢穩定且具價格競爭力之LNG供應來源，以降低採購成本及分散風險。依「天然氣生產或進口事業自備儲槽容量」規定，天然氣生產及進口事業迄111年底應至少自備15天之儲槽容量；惟資料顯示，105至109年度最低事業存量天數均低於8天；另在天然氣發電比重增加，致平均日銷量由105年度之5萬4,912千立方公尺增加至110年1至8月間之6萬7,947千立方公尺(增幅23.74%)之逐年遞增趨勢下，LNG存量最高可用天數僅微幅增加至14.8天，在「第三座液化天然氣接收站投資計畫」尚未完工投入營運前，允宜加強儲氣調度彈性審慎因應國內日增之需求，穩定供氣。爰此，請台灣中油股份有限公司針對前述問題於3個月內，提出報告予立法院經濟委員會。</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年3月2日以經授營字第11220008020號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、本公司積極推動各項天然氣設施增(擴)建投資計畫，提升天然氣儲槽容積及加強整體天然氣供輸儲系統韌性，並達成儲槽存量天數符合天然氣事業法之規定，因應說明如下：</p> <p>(一)精進採購策略</p> <p>(二)掌握市場供需變化機動調度 LNG 貨氣船期</p> <p>(三)透過供輸氣系統調度確保供氣穩定</p> <p>(四)台中接收站增建第二席碼頭，提升卸收營運能力</p> <p>(五)積極控管事業存量及推動增(擴)建 LNG 儲槽計畫</p> <p>二、針對天然氣採購部分，採「中長期契約為主、短約現貨為輔」之策略，穩定供應國內用氣需求，持續積極尋找供應穩定、具價格競爭力之氣源，戮力降低採購成本。</p> <p>三、加強儲氣調度彈性部分，則透過與台電公司建立天然氣供需聯繫機制，隨時掌握市場需求及變化，協調LNG供應商妥適規劃船期及運用供輸氣系統，積極控管事業存量及推動增(擴)建碼頭及LNG儲槽等作為，以強化儲氣調度彈性，因應國內日增用氣需求，並確保整體天然氣輸供氣系統安全穩定。</p>
14.	台灣中油股份有限公司配合政府國有財產之	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業

## 經濟部主管特種基金

### 立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表 中華民國 111 年度

項次	決 議 及 附 帶 決 議 內 容	辦 理 情 形
	<p>統籌調配，截至110年8月底止，計無償出借土地277筆予經濟部、經濟部專業人員研究中心、經濟部工業局、經濟部中央標準局、高雄市政府及嘉義市政府等公務機關，面積18萬6,300m<sup>2</sup>。原無償出借予經濟部標準檢驗局及專業人員研究中心土地，面積分別為4,083m<sup>2</sup>及4,357m<sup>2</sup>，供作大流量液體氣國家標準實驗室及運動場，因借用契約屆期，已於110年7月1日起以出租方式辦理。又依「國有財產法」第52條之1第3項規定，非公用財產類之不動產為提高利用價值，得專案報經財政部核准與他人所有之不動產交換所有權；為提高國有不動產利用價值，國有財產署已修正「國有非公用不動產交換辦法」，除放寬交換不動產區位限制外，另為因應中央機關公務或公共需要，亦放寬以地易地限制，增列得以國有不動產與他人不動產交換之規定。是以，台灣中油股份有限公司如能秉持等值、雙贏原則依法辦理不動產交換，應可換入可產生收益之土地，增裕營收，另可減少借用行政相關成本支出並提升國有財產之調配效益。爰此，中油公司出借土地予中央政府機關及地方政府面積頗鉅，且造成每年度減列9,000多萬元租金收入，允宜依「國有財產法」等相關規定，研議交換地之可行性，換入可產生收益之不動產，或契約屆期改採出租方式辦理，以增裕營收，請台灣中油股份有限公司針對上述問題於2個月內，提出研議報告予立法院經濟委員會。</p>	<p>於112年2月3日以經授營字第11220004800號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>一、本公司「無償出借土地供公務機關使用」係應中央或地方政府機關之政策要求，做為廢水海洋放流加壓站、高雄世貿中心展覽館及公共停車場、高雄捷運周邊之路燈設置及自行車停放等符合當地之公共需求使用。</li> <li>二、為保障公司權益，前曾與財政部國有財產署共同嘗試，以交換土地方式辦理其他機關需用本公司土地案之解決處理，惟歷經數年之努力，終因該署無法提供可產生收益之不動產供交換而作罷。且依國有非公用不動產交換辦法第8條第4款規定：他人所有已出借之不動產，不得與國有不動產辦理交換。故目前既已出借公務機關之土地，無法與國有地交換。</li> <li>三、本公司無償出借土地供公務機關使用，係因該等借用機關礙於財務、預算等困難無法辦理租用；雖無償出借，惟每年可減免地價稅成本(111年度約4,656萬餘元)，已進一步消弭租金損失幅度。</li> <li>四、依國有非公用不動產交換辦法第8條第4款規定，本公司目前既已出借公務機關之土地，無法與國有地辦理交換，亦無其他可與公有土地辦理交換之法令依據；另借用機關礙於財務、預算等困難無法辦理租用，仍會持續探詢辦理租用之可能性。</li> </ol>
15.	<p>111年度台灣中油股份有限公司預算案編列「營業收入」8,058億9,797萬6千元，「營運成本」7,905億4,959萬8千元(包括「營業成本」7,659億3,401萬3千元及「營業費用」246億1,558萬5千元)，預計營運成本率計98.09%。惟近年度營運成本率居高不下，允宜賡續改善煉製結構，並積極研謀抑減營業成本及費用措施，以謀提升營業利益。有關工業製品</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年2月9日以經授營字第11220005730號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>一、提升煉廠之設備利用率與煉製結構調整             <ol style="list-style-type: none"> <li>(一)在設備利用率部分，依產、銷、輸、儲之情境動態調整，煉量高低必須考量產出油品之去化，主要受市場行情影響，在滿足</li> </ol> </li> </ol>

**經濟部主管特種基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 111 年度**

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
	<p>生產成本主要為油氣採購成本，宜研酌妥擬現貨與長約之配置，並利用避險工具分散採購，以降低營運成本。綜上，111年度台灣中油股份有限公司預算案預計營運成本率98.09%仍高，為有效控制營運成本，除宜廣續適度調整煉製結構、提升重質油料轉化率及蒸餾設備利用率外，並宜持續洽尋供應穩定，且具價格競爭力之油氣新貨源，並檢討採購策略，參酌市場價格變化將現貨與中長期合約為適度搭配並慎選避險工具，強化採購人員議價談判能力暨充分掌握市場供需等資訊，俾提升油氣採購績效及降低原料成本。爰此，請台灣中油股份有限公司針對前述問題於3個月內，提出書面檢討及精進報告予立法院經濟委員會。</p>	<p>國內需求量之前提下，如外銷行情具有效益，將增產外銷逐利。在重油轉化率部分，將視油品市場價格等因素作調控。</p> <p>(二)以改善煉製結構、提升二次加工煉能及增產高效益油品等為煉製生產之主要目標。</p> <p>二、原油採購策略</p> <p>(一)致力於「分散油源、多元布局」的策略目標，多年來積極洽尋新原油種類，除能達到穩定供應之目的外，更以多元化採購策略分散油源風險，同時降低購油成本。</p> <p>(二)以長期合約為主、現貨採購相輔，目前原油長期合約採購量占全年總採購量約55~65%，其餘35~45%則配合煉廠實際需求，逐月於現貨市場採購，藉此維持長期且穩定的貨源，兼具採購彈性，以達穩定供應並兼顧煉製效益。</p> <p>三、天然氣採購策略</p> <p>本公司液化天然氣(LNG)採購以穩定供應國內用氣需求為首要目標，採中、長期契約為主、短約現貨為輔之採購策略，避免過度曝險於國際 LNG 現貨市場之價格波動。</p> <p>四、持續推動各項煉製結構改善計畫，以降低營業成本；在油、氣採購方面，除長期合約外，輔以短約或現貨交易，適時採購低價現貨增加採購彈性，並採多元採購之策略，以降低風險。</p>
16.	<p>111年度台灣中油股份有限公司預算案無新增轉投資計畫；另111年度轉投資事業預計投資收益5億7,928萬元，較110年度預算編列數減少2億0,779萬5千元，減幅26.40%。檢視中油公司轉投資事業近年實際營運情形，截至109年底止轉投資事業共15家，109年度有盈餘者8家(其中獲利成長者3家，盈餘衰退者5家)，占比53.3%，相較108年底轉投資事業共16家(其中擘○股份有限公司業於109年4月12日清算完結)，有盈餘者10家(其中獲利成長者</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年3月15日以經授營字第11220009140號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、本公司15家轉投資事業總投資金額約新臺幣211.09億元，最近6年平均認列收益新臺幣7.85億元，且歷年獲配現金及股票股利達新臺幣476億餘元，整體投資收益良好，並採取以下作法：</p> <p>(一)督促獲利之公司穩定獲利。</p>

**經濟部主管特種基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 111 年度**

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
	<p>5家，盈餘衰退者5家)，占比62.50%，109年度有盈餘公司之家數及占比均下降。109年度發生虧損者7家，其中卡○燃油添加劑(股)公司由盈轉虧；台灣○際造船公司、華○天然氣航運(股)公司及中○潤滑油公司等3家公司107至109年度則連續3年發生虧損，情形嚴重。綜上，111年度預計轉投資收益較110年度預算編列數減少26.40%，且部分轉投資事業或轉盈為虧、或連年虧損，允宜確實檢討，並督促轉投資事業積極改善營運績效，以保障投資權益。爰此，請台灣中油股份有限公司針對前述問題於3個月內，提出書面檢討及精進報告予立法院經濟委員會。</p>	<p>(二)要求虧損之公司提升營運績效：督促中美和、台海、台船公司提升經營績效以轉虧為盈為目標。</p> <p>(三)推動取得越南宏越公司碼頭施工許可後，加速碼頭施工進度，預定113年底整廠商轉。</p> <p>(四)解散不具經營價值之公司：推動中殼公司完成污染整治，俾辦理解散清算；進行華威公司出售媽祖輪後辦理清算或出售股權予合資股東。</p> <p>二、將持續管控轉投資事業，以因應市場變動、開源節流、提升營運績效，確保持續穩定獲利，以達成年度預算目標。</p>
17.	<p>台灣中油股份有限公司為配合政府「智慧電動機車能源補充設施普及計畫」及「電動機車產業創新躍升計畫」，積極布建電動機車充/換電站，111年度預算案於一般建築及設備投資中編列「電動機車電池交換站建置經費」3億9,000萬元，目標為提供顧客友善且便捷的能源補充環境，並建構節能減碳生活環境。又根據行政院106年9月7日核定之「智慧電動機車能源補充設施普及計畫」分年執行期程，台灣中油股份有限公司應於107至109年度合計建置1,000站能源補充設施，並於110及111年辦理能源補充設施之設備擴建，惟查中油公司預計於110年底累計完成774站能源補充設施之建置，較計畫預期109年累計應建置站數1,000站，減少226站，進度大幅落後，中油公司應積極研謀設置計畫進度落後之因應作為，以利達成政策目標，提升電動機車滲透率。鑑此，請台灣中油股份有限公司針對上列問題研議改善措施，積極規劃及辦理相關業務，並於6個月內向立法院經濟委員會提出改善書面報告。</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年3月9日以經授營字第11220008820號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、本公司配合經濟部工業局執行行政院核定之「智慧電動機車能源補充設施普及計畫」(簡稱公建計畫)，於加油站建置充換電站，分年建置1,000站電動機車能源補充設施，其相關預算費用亦分年度補助。</p> <p>二、本公司配合政府政策執行上開計畫，107年至111年已於經濟部計畫之時程內完成建置1,000站充換電站，其中換電900站(睿能632站、光捷268站)、充電100站。</p> <p>三、本公司配合經濟部工業局逐年所核配之預算及建置站數規劃，如期如質完成1,000站目標之使命，並無建置落後之情形。將持續關注國內市場電動機車銷售情形，並考量加油站安全法規及車輛行駛動線，積極經營電動機車充換電站，期加速提供便捷之電能補充環境，使民眾享有能源補充之服務，達成電動機車能源補充設施之普及化與便利化之目標。</p>
18.	<p>經查，台灣中油股份有限公司111年度新增煉製事業部「大林煉油廠汽油減苯及高質化投</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年1月16日以經授營字第11220001860</p>

## 經濟部主管特種基金

### 立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表 中華民國 111 年度

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
	<p>資計畫」及「石化事業部煉化轉型產業升級投資計畫」等2項新興專案計畫，除總經費龐鉅外且舉債籌資比率偏高，為避免因環保或工安問題、或物料價格波動增加計畫經費造成工期延宕，爰建請台灣中油股份有限公司應積極與地方政府、居民及環保團體溝通，加強工安控管，並掌握興建期程，妥適控管成本，俾利計畫目的及預期效益之順利達成，於1個月內提出報告予立法院經濟委員會。</p>	<p>號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、大林廠汽油減苯及高質化投資計畫：擬生產苯含量低於0.8%(v/v)的汽油摻配料。預期效益包括：引進最佳製程以降低汽油苯含量，並規劃RFCC工場及媒組工場的操作彈性化，採取最有利的方向規劃操作，增加公司營收。</p> <p>二、石化事業部煉化轉型投資計畫：引進零碳/負碳技術，使用潔淨低碳能源，透過5G AIoT 科技的引進，打造潔淨、低碳、智慧化之示範場域。除整合既有煉油廠及輕裂廠煉化資源，將過剩汽柴油轉化為石化原料，提升國內石化原料供應力，提供下游業者發展高值化衍生物及生產半導體產業所需原料，強化供應鏈之韌性，亦能提升業者投資臺灣意願，進而帶動石化產業朝高值化、智慧化方向發展。</p> <p>三、在環保方面，將採用低污染製程及最新污染防治設施，加強源頭管制，並積極與地方政府、居民及環保團體溝通；在工安方面，持續工安強化與精進作法，並落實安全衛生查核工作，全面實施安全維護自主管理活動，以確保人員安全並提升設備可靠度；在興建工程方面，設有完善的內控制度，在施工進度、工程監造、施工安全及品質之執行與監督等工作項目皆能有效掌握。</p>
19.	<p>經查，111年度台灣中油股份有限公司預算案預計營運成本率98.09%，較110年度預算營運成本率97.95%高出0.14個百分點，亦較106至108年度決算比率分別高出3.74個百分點、2.37個百分點及2.45個百分點，109年度決算因發生營業損失致營運成本率上升至100.74%，使111年度預算案之營運成本率較109年度決算營運成本率減少2.65個百分點，營運成本率逐年遞增，111年度台灣中油股份</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年1月12日以經授營字第11220001310號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、提升煉廠之設備利用率與煉製結構調整 (一)在設備利用率部分，依產、銷、輸、儲之情境動態調整，煉量高低必須考量產出油品之去化，主要受市場行情影響，在滿足國內需求量之前提下，如外銷行情具有效</p>

**經濟部主管特種基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 111 年度**

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
	<p>有限公司預算案預計營運成本率98.09%仍高。為有效控制營運成本，爰建請台灣中油股份有限公司應持續調整煉製結構、提升重質油料轉化率及蒸餾設備利用率外，並應持續洽尋供應穩定，且具價格競爭力之油氣新貨源，並檢討採購策略，參酌市場價格變化將現貨與中長期合約為適度搭配並慎選避險工具，強化採購人員議價談判能力暨充分掌握市場供需等資訊，俾提升油氣採購績效及降低原料成本，於1個月內提出報告予立法院經濟委員會。</p>	<p>益，將增產外銷逐利。在重油轉化率部分，將視油品市場價格等因素作調控。</p> <p>(二)以改善煉製結構、提升二次加工煉能及增產高效益油品等為煉製生產之主要目標。</p> <p>二、原油採購策略</p> <p>(一)致力於「分散油源、多元布局」的策略目標，多年來積極洽尋新原油種類，除能達到穩定供應之目的外，更以多元化採購策略分散油源風險，同時降低購油成本。</p> <p>(二)以長期合約為主、現貨採購相輔，目前原油長期合約採購量占全年總採購量約55~65%，其餘35~45%則配合煉廠實際需求，逐月於現貨市場採購，藉此維持長期且穩定的貨源，兼具採購彈性，以達穩定供應並兼顧煉製效益。</p> <p>三、天然氣採購策略</p> <p>本公司液化天然氣(LNG)採購以穩定供應國內用氣需求為首要目標，採中、長期契約為主、短約現貨為輔之採購策略，避免過度曝險於國際 LNG 現貨市場之價格波動。</p> <p>四、持續推動各項煉製結構改善計畫，以降低營業成本；在油、氣採購方面，除長期合約外，輔以短約或現貨交易，適時採購低價現貨增加採購彈性，並採多元採購之策略，以降低風險。</p>
20.	<p>經查，台灣中油股份有限公司隸屬油品行銷部之寶山1號船齡已逾23年，船舶老舊，出勤率年年降低，進塢修理時間及費用卻逐年升高，油品行銷部原擬於110年度啟動更換新計畫，因情事變遷更新計畫調整中。上述個案顯示，船齡老舊若未能審慎維修保養，恐將影響操船安全及正常營運；檢視天然氣事業部108至109年度船舶維修費之預算執行率分別為10.77%及3.84%，預算執行率偏低；110年至8月底天然氣事業部船舶維修費之實支數占比亦僅分別為1.30%，惟111年度預算案</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年1月11日以經授營字第11220001140號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、天然氣事業部自有船舶共計9艘，每年均依規劃編列船舶維修費，包括自有船舶例行檢修費用及非計畫性檢修費用。108、109及110年度船舶維修費之預算執行率偏低主要原因係陸續於106年及107年購置4艘新建拖船及1艘繫泊船，其中尚有兩艘拖船在保固期間，修護費用由原船廠保</p>



## 經濟部主管特種基金

### 立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表 中華民國 111 年度

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
	<p>「天然氣事業部船舶維修費」復編列3,500萬元，均高於108及109年度之決算數215萬3千元及134萬3千元，爰建請台灣中油股份有限公司應確實評估船舶維運需求，核實編列預算，於1個月內提出報告予立法院經濟委員會。</p>	<p>固支出，年度維修成本較舊船大幅降低。</p> <p>二、油品行銷事業部自有油駁船8艘，為維持各港口正常營運，避免產生運能缺口，每年均依規劃編列修理費包含船舶年度大修與日常使用修理費，並定期執行船舶定期檢查，以保持船舶適航性及操作安全。</p> <p>三、為確保操船安全及維持正常營運，編列船舶維修費用有其必要，將持續針對船舶維修預算費用進行監管，並請各單位部門確實逐船評估營運需求，覈實編列預算，以提升預算執行率，確保操船安全。</p>
21.	<p>台灣中油股份有限公司接受經濟部工業局補助於全臺各地加油站設置能源補充設施，具公益性質，優先考量於偏鄉、離島或空污嚴重地區設置，透過更便利之使用環境，提升電動機車滲透率；另工業局依「經濟部推動電動機車產業補助實施要點」補助電動機車業者建置能源補充設施，截至110年9月30日止計補助設置3,246站，其中西部地區2,851站(包括北部地區1,285站、中部地區734站及南部地區832站)，東部地區168站及離島地區227站，6個直轄市計補助建置2,255站占總建置站數之69.47%；而台灣中油股份有限公司截至110年底累計可完成建置774站，其中西部地區695站(包括北部地區219站、中部地區185站及南部地區291站)，東部地區76站及離島地區3站，6個直轄市計建置424站占總建置站數之54.78%；顯示電動車能源補充設施多建置於西部，東部及離島地區相較站數較少。鑑於建置能源補充設施係國人選擇電動機車關鍵之一，而工業局補助台灣中油公司建置能源補充設施，目的亦在提升電動機車滲透率。爰建請台灣中油股份有限公司應就電動機車滲透率與能源補充設施服務能量間之關係，進一步衡酌各區域電動機車密度暨成長性，審慎擇址布建能源補充設施，以利提升各縣市電動機車之滲透率，於1個月內提出報告</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年1月12日以經授營字第11220001330號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、本公司配合經濟部工業局執行行政院核定之「智慧電動機車能源補充設施普及計畫」(簡稱公建計畫)，於加油站建置充換電站，分年建置1,000站電動機車能源補充設施，其相關預算費用亦分年度補助。</p> <p>二、本公司配合政府政策執行上開計畫，107年至111年已於經濟部計畫之時程內完成建置1,000站充換電站，其中換電900站(睿能632站、光捷268站)、充電100站。</p> <p>三、本公司配合經濟部工業局逐年所核配之預算及建置站數規劃，如期如質完成1,000站目標之使命，並無建置落後之情形。將持續關注國內市場電動機車銷售情形，並考量加油站安全法規及車輛行駛動線，積極經營電動機車充換電站，期加速提供便捷之電能補充環境，使民眾享有能源補充之服務，達成電動機車能源補充設施之普及化與便利化之目標。</p>

**經濟部主管特種基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 111 年度**

決議及附帶決議		辦理情形
項次	內 容	
	予立法院經濟委員會。	
22.	<p>台灣中油股份有限公司石化事業部林園廠多次違反「空氣污染防治法」遭處罰鍰，如：108年1月14日及15日、9月26日、11月16日，109年4月10日、7月2日、10月20日、12月3日及16日，或因設備故障、操作不當及製程不穩定等原因，致廢氣燃燒塔產生黑煙，造成空污事件。又有因管線破裂或滲漏致污染水體，如：108年3月4日探採事業部鐵砧山礦場管線破裂污染地面暨地下水體；煉製事業部桃園廠109年2月8日地下輸油管線破漏污染水體及109年3月30日進行管線承壓能力測試時，造成管線破裂致污染地面水體；煉製事業部大林廠110年6月22日外海浮筒因輸油管破裂致使原油外洩，污染屏東縣小琉球與恆春半島周邊海域暨岸際，及屏東縣小琉球、琉球新、杉福、山海及紅柴坑等5處漁港。鑑於近年度台灣中油股份有限公司因管理或操作不當致污染空氣、水體等情事，每年度仍發生多起重大環境污染事故，更屢因違反相關環保法規而遭處罰，爰建請台灣中油股份有限公司應積極檢討強化內部管理，改進相關管理機制，以善盡國營企業之社會暨環保責任，並落實污染防治工作，以杜絕污染事件之發生，於1個月內提出報告予立法院經濟委員會。</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年1月18日以經授營字第11220002630號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、本公司為達成環境永續、社會共融、公司治理(ESG)之三贏，追求永續發展，長期致力環境改善，強化管理；近年所有新興投資計畫更加強採用國際最佳可行控制技術與設備，以減輕生產及輸儲過程中所造成之污染，落實環境保護政策。</p> <p>二、針對各污染類型預防與改善作為</p> <p>(一)空氣污染防治：108年違反空氣污染39件，109年15件，110年10件，111年17件。將持續加強人員應變處理能力及強化設備元件之VOCs檢測及修護，並落實環保罰單責任歸屬與績效考核制度，徹底檢討環保罰單原因，確實執行對應之改善措施，以確保罰單能逐年下降，獲取更佳之改善成效。</p> <p>(二)排放水污染防治：108年違反水污法6件，109年4件，110年2件，111年2件。持續辦理教育訓練及例分享，加強水污染防治措施計畫及許可證文件與現場作業符合度等管理措施，以加強相關水污染防治工作。</p> <p>(三)廢棄物管理：108年廢棄物罰單事件共8件，109年廢棄物罰單事件僅1件，110年廢棄物罰單事件為2件，111年廢棄物罰單事件增為3件。將持續執行各項管理措施，並於各式查核中核對各單位是否落實，以有效避免廢棄物污染危害環境。</p> <p>(四)土壤及地下水污染防治：108年違反土壤及地下水污染11件，109年8件，110年2件，至111年減為1件。土污罰單持續逐年減少，未來除依照核定計畫執行整治工作以如期解除列管外，仍持續加強設備</p>

**經濟部主管特種基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 111 年度**

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
		<p>定期監測、防漏設備檢討以及地下環境監測數據管理等工作，減少罰單產生。</p> <p>(五)海洋污染：110年因海洋污染事件接獲相關環保罰單共4件，為110年度數量偏多之違規樣態；將落實設備檢修、增設防碰撞措施及加強人員之作業紀律等改善方案，期能有效避免管線洩漏事故發生。</p> <p>三、本公司透過加強源頭管制、採用低污染製程及最新污染防制設施、強化製程管理、落實環評承諾、建立環境監測系統及加強與民眾溝通等作為，致力維護並改善環境，以期善盡企業環保責任。</p>
23.	<p>台灣中油股份有限公司近年來員工或承攬商屢屢發生職災事件；其中106至110年8月該公司員工及承攬商因職災而導致傷亡人數各年度分別計有14人、12人、9人、12人及4人。108年度因探採部鑽探工程處錦水84號井場員工發生工安意外之死亡事故，致該年度總合災害指數-員工由107年度之0竄升至3.77；109年度又因天然氣北區營業處苗栗銅鑼朝西段工程、煉製事業部大林廠外海3號浮筒承攬商潛水人員輸氣管線截斷脫落及天然氣北區處遷管工程等發生事故，造成承攬商死亡，該公司近年度遭勞檢主管機關課以行政處分仍頻，顯示工安管理工作尚待加強改善。雖台灣中油股份有限公司111年度賡續編列「工業安全」預算19億4,725萬5千元，107至109年度業已投入工業安全經費累計66億餘元，110年度亦編列20億餘元辦理工業安全工作。惟每年度仍發生多起重大工安事故，更屢因違反相關勞動法規而遭處罰，爰建請台灣中油股份有限公司應積極檢討強化法令遵循意識與內部管理，改進相關工安管理機制，以善盡國營企業保護員工及承攬商之責任，並於1個月內提出報告予立法院經濟委員會。</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年1月19日以經授營字第11220003270號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、本公司歷年來以「工安百分百、工安零災害」為目標，持續推動法令要求及公司內部加嚴規範之各項工安、防災及應變等工作，如以勞動部之資料及計算方式核算相關產業之總合傷害指數均低於各產業。為持續改善及落實各項工安工作，藉由職安衛管理系統督促各單位執行，合計35單位並取得ISO45001/TOSHMS外部驗證，對於外部稽核發現之不符合事項，各單位均立即改善，且為一併強化PSM及風險評鑑機制之運作，業將工安管理分為制度面、設備面、執行面等三大面向，持續就環境安全、承攬商管理及勞工安全保障部分，推動工業安全具體改善措施並落實執行。</p> <p>二、工安是企業核心價值，尤以本公司從事煉油、石化生產及油氣進口、儲運、銷售業務，所屬油氣儲運管線、油槽及槽車運輸等管理，涉及員工、承攬商及周邊環境之安全，營造安全的工作環境，責無旁貸。為確保人員安全、設備可靠度，以零災害為目標，致力於建立完備的工安制度，不</p>

**經濟部主管特種基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 111 年度**

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
		斷更新修正職業安全衛生系統及相關規範，從未懈怠；今後將持續就制度、設備、執行三面向，建立循環改善機制，持續工安強化與精進作法，追求工安零災害。
24.	<p>台灣中油股份有限公司液化天然氣(LNG)進口後尚需仰賴後端設備完備方能順利運作。是以，天然氣儲運基礎設備之良窳及能否足敷中長期使用，攸關我國天然氣供應穩定安全，並影響下游產業健全發展。依據「天然氣事業法」及能源局公告「天然氣生產或進口事業自備儲槽容量」規定，天然氣生產及進口事業迄111年底應至少自備15天之儲槽容量，嗣後年度逐漸遞增至24天之儲槽容量；惟按台灣中油股份有限公司提供資料顯示，最近5年度(105至109年度)該公司最低事業存量天數均低於8天，107年度最低事業存量天數僅為5.8天，109及110年1至8月雖分別上升至7.2天及7.7天，惟仍低於8天；另在天然氣發電比重增加，致平均日銷量由105年度之5萬4,912千立方公尺增加至110年1月至8月間之6萬7,947千立方公尺(增幅23.74%)之逐年遞增趨勢下，LNG存量最高可用天數僅微幅增加至14.8天，在「第三座液化天然氣接收站投資計畫」尚未完工投入營運前，爰建請台灣中油股份有限公司應加強儲氣調度彈性審慎因應國內日增之需求，穩定供氣，並於1個月內提出報告予立法院經濟委員會。</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年1月16日以經授營字第11220001810號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、本公司為穩定供應國內用氣，密切與用戶端保持聯繫，隨時掌握市場需求以維持儲槽囤儲量。</p> <p>二、本公司積極推動各項天然氣設施增(擴)建投資計畫，提升天然氣儲槽容積及加強整體天然氣供輸儲系統韌性，並達成儲槽存量天數符合天然氣事業法之規定，以下分項說明加強儲氣調度彈性因應作為：</p> <p>(一)掌握市場供需變化機動調度 LNG 貨氣船期。</p> <p>(二)透過供輸氣系統調度確保供氣穩定。</p> <p>(三)台中接收站增建第二席碼頭，提升卸收營運能力。</p> <p>(四)積極控管事業存量及推動增(擴)建 LNG 儲槽計畫。</p> <p>三、本公司透過與台電公司建立天然氣供需聯繫機制，隨時掌握市場需求變化並協調 LNG 供應商妥適規劃船期，並運用供輸氣系統調度與積極控管事業存量、推動增(擴)建碼頭、LNG 儲槽等作為，以強化儲氣調度彈性，滿足國內日增用氣之需求，並確保整體天然氣供輸儲氣系統穩定。</p>
25.	<p>為強化能源安全，政府積極推動能源多元化政策，然探勘工程耗費龐鉅，風險甚高，台灣中油股份有限公司長期以來油氣探勘所獲仍有限，自有油源占公司煉產量之比重甚低，109年度該公司自有油田所獲原油26.17萬公秉(較108年度之自有油源減少0.36萬公秉)占當年度煉產量2,054萬3千公秉之比率僅1.27%</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年1月10日以經授營字第11220000890號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、囿於探採技術專業項目廣泛、投資風險高、資金回收時間長等產業特性，使得油氣探勘有別於其他行業，須持之以恆、長</p>

## 經濟部主管特種基金

### 立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表 中華民國 111 年度

項次	決 議 及 附 帶 決 議 內 容	辦 理 情 形
	<p>；在天然氣方面，109年度自有油田所獲天然氣4.95億立方公尺(較108年度之自有油田所獲天然氣減少0.25億立方公尺)，占當年度煉產量241.57億立方公尺之2.05%；在液化石油氣方面，自有油田所獲液化石油氣2.18千公噸，占當年度煉產量361.34千公噸之0.60%。台灣中油股份有限公司近幾年度自有油源或天然氣或液化石油氣占公司煉產量之比重均仍未及5%，凸顯自有油氣比重均偏低。綜上，台灣中油股份有限公司身負國家油氣能源供應之責，且歷年將拓展探勘合作，掌握自主油源，提升自主能源比率列為該公司主要經營策略目標之一，惟數十年來成效有限，爰建請台灣中油股份有限公司應加強對國際能源資源之掌握，並提升油氣探勘成效，以提高自主能源比率及確保能源供應安全並於1個月內提出報告予立法院經濟委員會。</p>	<p>期投入方能顯現績效。</p> <p>二、國內陸上油氣歷經50幾年生產已逐漸耗竭；國外厄瓜多礦區亦歷經生產高峰期，及當地政府施行新稅制等影響績效成果。</p> <p>三、為掌握自主能源並強化國際競爭力，除持續推動臺灣陸上、海域及國外的油氣探勘工作外，並透過低壓增產、堵水及修井復產等工作穩定目前生產礦區產量及進一步開發提升未來油氣產量。</p> <p>四、111年在全球8國共參與10個礦區的探勘、開發及生產工作，參與礦區主要位於厄瓜多、巴拉圭、索馬利蘭、尼日、查德、美國、印尼及澳大利亞。國外布局以美洲、新南向政策國家(馬來西亞、印尼及澳大利亞)、非洲及中東地區等為新礦區取得優先目標。</p> <p>五、111年國內探採業務方面，持續進行國內陸上探勘好景區評估工作。海域部分則進行哈斯基(Husky)台南盆地深水礦區合作探勘，積極與國際油公司合作。</p> <p>六、111年國外探採業務方面，向來秉持謹慎態度進行評估工作，將戮力爭取優良探勘礦區，增加探勘油氣資源量發現機會，並積極評估非傳統能源之探勘投資或併購。</p> <p>七、111年國外經營中礦區探勘及開發生產方面，將持續進行各項探勘、佐證、開發、生產等計畫。</p> <p>八、本公司將加強利用與國際大型油公司之合作經驗，增加國外探勘活動，積極併購及開發新油田，期再提高自主能源比率，確保能源供應安全。</p>
26.	<p>經查，台灣中油股份有限公司位於澎湖縣的湖西庫區於106年6月間進油後即持續發生漏油情形，期間該公司人員均未依規範程序通報，隱匿漏油事件長達11個月，另中油公司綠島加油站於107年6月亦發生隱匿漏油情事，這二事件引起監察院注意。案經監察委員</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年1月18日以經授營字第11220002670號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、防止油槽漏油事件之強化及精進改善措施</p> <p>(一)供油中心部分：</p>

**經濟部主管特種基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 111 年度**

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
	<p>江綺雯、劉德勳、田秋堇調查後，於108年5月提案糾正中油公司，及要求經濟部督促該公司確實檢討改進。另監察院報告亦指出，「中油公司現有71座逾40年以上之高齡油槽，其檢修工程當依工項類別確實辦理，並明訂各層級主管得授權核定經費之額度，以落實分層負責與督管權責及油槽的維護保養和正常運作。」中油公司應針對超過40年的高齡油槽，加強維護和檢修，避免對當地土壤、地下水造成污染。雖經監察院糾正後。110年6月中油公司煉製事業部大林廠進行外海浮筒卸油，導致小琉球和墾丁海域油污污染；也是110年10月，中油桃園煉油廠在竹圍外海也因為蛇管發生漏油，原油飄散到周圍海域。爰建請台灣中油股份有限公司應就防止漏油、油污事件於1個月內向立法院經濟委員會提出報告。</p>	<p>1.油槽維修作業既有規定如下：            (1)依石油業儲油設備設置管理規則第 27 條及油銷部儲槽設備維修作業程序執行。            (2)每年 10 月底前，編列次一年之油槽年度維修檢查計畫，並於每年 3 月底前將前一年之油槽維修執行情形、代檢機構檢查紀錄文件影本，報請主管機關備查，並依相關法規年限辦理儲槽清洗、開放檢查及維修。            2.除落實上述規定外，事故後為強化儲槽定期維護保養及防漏措施，修訂「儲槽設備維修作業程序書」加強管控。            3.新增油槽維修保養次數及費用管控。            4.為強化供油中心 9 項精進改善方案之落實，由專案查核小組至各供油中心追蹤複查。            5.加強儲槽管理及檢修監造相關課程，並列入年度例行性訓練計畫，以提升現場作業人員專業知識。</p> <p>(二)71 座高齡油槽部分</p> <p>1.維護保養項目：            (1)依需要辦理油槽清洗、施工架搭設、密封圈、浮頂、噴砂除鏽、底部塗裝拆除、非破壞檢查、內外部維修、內外塗裝、附屬設備維修、底部外緣塗裝、油槽內外部檢查等維修項目，完成後恢復油槽營運。            (2)事故後新增施作項目：去除油槽底板纖維增強複合塑料(FRP)塗覆，並進行磁通漏檢查，以了解鋼板腐蝕情形。            2.整體維修作業依各階段檢查結果，各營業處依油銷部各營業處工程及勞務採購授權簡表辦理審查核定；維修費用逾 10 萬元之申請案，由副處長核定，5 萬元至 10 萬元之申請案由經理、組長核定，無化整為零、規避決行層級之虞。            3.油槽維修常以長期零星修護工作採購契約辦理，若維修範圍超過長期合約內容，則</p>

**經濟部主管特種基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 111 年度**

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
		<p>依採購法及程序另案辦理發包。</p> <p>二、防止外海漏油事件之改善及精進作為</p> <p>(一)強化卸油設施可靠度</p> <p>(二)預防漏油之監控及防護</p> <p>(三)漏油之緊急應變作為</p> <p>(四)油污擴散之預測、追蹤與處理</p> <p>三、未來將持續落實油槽檢修工作、強化浮筒作業設備可靠度並依卸油標準作業程序執行，俾防止漏油及油污染事件發生，以追求環境永續、社會共融、公司治理(ESG)三贏。</p>
27.	<p>台灣中油股份有限公司與國會間的聯繫情形備受重視，在111年年初有媒體針對此問題撰寫報導針砭，中油公司與國會間的業務溝通與聯繫，應更加公開透明，依法辦理。</p>	<p>一、本公司 103 年度起已依監察院 102 財正 0028 號糾正文意見，將以往編列於睦鄰經費中屬於公關性質之費用皆改列為公關費用。</p> <p>二、行政院主計總處對於國營事業機構會計科目都有具體定義及相關規定，本公司依照該總處規定來編列預算，並無媒體所指，以睦鄰經費、公關慰勞費、用品消耗費之慶典用餐點費、慶點活動用品等費用，作為請客、送禮之經費。</p> <p>三、有關本公司與立委及助理之國會聯繫事務支出，均依據相關會計費用報支規定辦理及揭露。</p>
28.	<p>台灣中油股份有限公司接受經濟部工業局補助建置電動機車能源補充設施，以解決電動機車能源補充設施基礎建設不足現況，期能提升電動機車滲透率。截至110年9月底止，中油公司已建置及建置中之能源補充設施站數計774站，遠低於計畫預期之1,000站，又宜蘭縣等9個縣市電動機車占比尚低於3%，較6個直轄市之電動機車占比為低，鑑於能源補充設施普及率為民眾購買電動機車主要考量因素之一，台灣中油股份有限公司應研究補充設施建置落後計畫目標之因應作為，並衡量各區域電動機車密度及成長性，審慎擇址布建能源補充設施，以利提升各縣市電動機</p>	<p>一、本公司配合經濟部工業局執行「智慧電動機車能源補充設施普及計畫」，於中油加油站建置充換電站，分年建置 1,000 站電動機車能源補充設施，其相關預算費用亦分年度補助，本公司每年度均依經濟部工業局當年度調整後核定預算及規劃站數建置：107 年補助預算經費為 3 億元，建置目標 160 站；108 年核定預算為 3.9 億元，建置目標 216 站；109 年度核定預算亦為 3.9 億元，惟部分預算須支應 108 年執行費用，建置目標調為 182 站；110 年度核定預算 3.897 億元，建置目標 216 站；111 年核定預算 4.291 億元，建置目標 226</p>

**經濟部主管特種基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 111 年度**

決議及附帶決議		辦理情形
項次	內容	
	車之滲透率。	<p>站。因此，107 年至 111 年無論時程及建置目標皆符合經濟部工業局年度規劃，如期如質完成總數 1,000 座充換電站並正常營運，提供民眾便利使用，並無落後計畫目標之情形。</p> <p>二、本公司執行「智慧電動機車能源補充設施普及計畫」設置之站點是以「開疆闢土」為主要目的，依經濟部工業局指示，優先於空污較嚴重之都會區、偏鄉離島及其他依市場及民眾需求評估地點建置。目前各電動機車能源補充服務業者皆積極於全臺各地區設置能源補充設施，本公司除考量各縣市電動機車銷售情形於都會區設置站點外，優先於空污嚴重之地區及偏遠且業者較無意願投入資源之地區建置(含偏鄉、離島及花東等)，考量計畫目的為推廣效益最大化，故將部分資源分配至其他業者不願前往地區，以提升偏鄉民眾購買電動機車之意願，促進電動機車推廣力度。本公司以廣度拓展為主要考量進行設站規劃，而業者則以商業性質(密度提升)為主要考量，形成互補(同時達到普及、便利及滿足民眾需求)，未來本公司將持續評估各站源補充設施使用之效益，規劃未來電動機車能源補充設施經營方向。</p>
29.	台灣中油股份有限公司出借土地予各公務機關計277筆，面積18萬6,300平方公尺，111年度預算案預估租金收入損失9,098萬8千元，由於台灣中油股份有限公司出借土地予中央政府機關及地方政府面積頗鉅，造成每年度減列9,000多萬元租金收入，應依「國有財產法」等相關規定，研議交換地之可行性，換入可產生收益之不動產，或契約屆期改採出租方式辦理，以增加營收。	<p>一、本公司前曾與財政部國有財產署共同研議，以交換土地方式解決其他機關需用本公司土地案之問題，惟歷經多年之努力，終因該署無法提供可產生收益之不動產供交換而作罷。另依據國有非公用不動產交換辦法第8條第4款規定略以，他人所有不動產屬已出借者，不得與國有不動產辦理交換，故本公司出借予各公務機關之土地，無法依國有財產法等相關規定辦理交換。</p> <p>二、本公司無償出借土地供公務機關使用，主要係因該等借用機關礙於財務、預算等因</p>



**經濟部主管特種基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 111 年度**

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
		<p>難無法辦理租用，本公司雖無償出借，惟每年可減免地價稅成本，已進一步消弭租金損失幅度。</p> <p>三、日後如該等公務機關於租金之負擔無困難，或將土地作收益性使用時，本公司亦將積極洽採出租方式辦理。</p>
30.	<p>111年度台灣中油股份有限公司為支應固定資產投資計畫、充實營運資金及償還債務等，預計舉借長期債務504億元，包括向金融機構舉借104億元及發行公司債或1年以上循環票券400億元；並由營運資金償還公司債234億元，經查台灣中油股份有限公司近年推動多項投資計畫，資金需求殷切，致近年長、短期債務餘額占資產總額比率呈逐年攀升趨勢，111年度編列「利息費用」31億0,250萬8千元居高不下，且短期償債能力有弱化趨勢，應確保資金調度無虞情況下，持續研擬降低資金籌措成本措施，以降低公司財務負擔。</p>	<p>本公司將持續強化財務風險管控，確保營運資金調度無虞，審慎關注油價趨勢並妥善因應，以及持續關注融資市場變化，調整長、短期與固定、浮動利率借款之最適配置，持續降低融資成本及利息負擔，力求資金成本最小化，以強化財務體質。</p>
31.	<p>111年度台灣中油股份有限公司預算案預計營運成本率98.09%，較110年度預算營運成本率97.95%高出0.14個百分點，為有效控制營運成本，除適度調整煉製結構、提升重質油料轉化率及蒸餾設備利用率外，並宜持續洽尋供應穩定，且具價格競爭力之油氣新貨源，並檢討採購策略，參考市場價格變化將現貨與中長期合約為適度搭配並慎選避險工具，強化採購人員議價談判能力暨充分掌握市場供需等資訊，以提升油氣採購績效及降低原料成本。</p>	<p>一、在煉製結構調整與轉型方面，改善煉製結構、提升二次加工煉能、並視市場需求、調整重油轉化率，增產高效益油品等為煉製生產之主要目標，分二方面進行：</p> <p>(一)提高重油轉化率：短期方面，以現有煉製工場去瓶頸及增加煉量為主；中長期方面，因應轉型規劃，適度調整煉製結構，推動新建煉製工廠。</p> <p>(二)產銷儲調度以優化靈活為原則：依煉製結構調整，活化輸儲系統，妥善選擇適煉油種，並搭配原油採購及船期調度作業，以提高儲槽週轉率，增加存貨管理及調度彈性，穩定工場操作與高價產品產出率，並提升整體營運效益。</p> <p>二、為兼顧國內油品穩定供應與煉製效益，適度增加採購彈性，除長期合約外，並輔以短約或現貨交易，適時採購低價現貨降低採購成本。積極洽詢新原油種類，多元採</p>

經濟部主管特種基金

立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 111 年度

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
		<p>購原油以爭取油氣採購可議價部分更大還價空間，審慎妥為利用避險工具等方式分散油氣採購風險。</p> <p>三、天然氣採購持續以穩定供應為首要目標，致力於分散風險，積極尋找供應穩定且具價格競爭力之氣源，並採中長期契約為主、短約現貨為輔之採購策略，視供需狀況適當安排長、中、短期契約及現貨採購。中長期契約須於預計啟運前 2~4 年完成議定，惟近年國內市場臨時增加用氣需求已大幅超過原預估計畫用氣量，致本公司現貨採購比例隨之增加，大幅反映市場價格波動，未來將持續檢視精進國內整體用氣預估，俾利採購規劃。未來將持續在穩定供氣之基礎上，精進國內用氣預估、強化採購議價基礎，及綜合考量各潛在貨源可能風險、分散進口來源，配合國內用氣需求期程、掌握市場供需資訊，戮力降低進口氣源成本。</p>
32.	<p>111 年度台灣中油股份有限公司預算案無新增轉投資計畫，111 年度預計「投資收益」5 億 7,928 萬元，較 110 年度預算編列數減少 2 億 0,779 萬 5 千元，減幅 26.40%，且部分轉投資事業或轉盈為虧、或連年虧損，應確實檢討，並督促轉投資事業積極改善營運績效，以保障投資權益。</p>	<p>一、本公司 111 年度之預計「投資收益」係於 109 年依當時景氣、油價等概況預估，而較 110 年度預算編列數減少 2.08 億元。惟 111 年度上半年油價上揚，相關產品售價緩步回升，且各轉投資公司執行開源節流方案、開發銷售管道、轉型或進行再融資等措施出現成效，預估實際投資收益達 6.81 億元，較預算目標增幅 17.62%。</p> <p>二、本公司將持續管控轉投資事業，透過各轉投資公司月報或出席董事會等，即時掌握經營情況，督促所派公股代表要求各該轉投資事業因應市場變動，開源節流，提升營運績效，確保轉虧為盈或持續穩定獲利。</p>
33.	<p>台灣中油股份有限公司高雄煉油廠區辦理開發活化，劃設區內 17 公頃無污染土地，預計投入近 60 億元，成立「循環技術暨材料創新研發專區」，將引進綠能、節能、生技醫療及</p>	<p>本公司負責之高雄煉油廠都市計畫變更案，業經內政部及高雄市都市計畫委員會審議通過，待與高雄市政府簽定協議書後，即可發布實施。有關學研單位及進駐單位係分別由教育</p>

## 經濟部主管特種基金

### 立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表 中華民國 111 年度

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
	其他高附加價值之相關產業，吸引中高階就業人口進駐以提升產值，期能創造1.6萬個就業人數，帶動高雄整體產業轉型。園區內設立「材料國際學院」及「循環技術暨材料創新研發中心」，相關硬體建設預計於115年完工，屆時將由經濟部所屬研發法人單位進駐，並由教育部協調國立台灣大學、成功大學及中山大學三校聯合設立材料國際學院，台灣中油股份有限公司允宜積極接洽相關高值化、低污染廠商進駐，並會同教育部及經濟部循環推動辦公室盤點學研單位需求，以加速「循環技術暨材料創新研發專區」建置期程。	部及循環經濟推動辦公室統籌辦理。
34.	台灣中油股份有限公司近年工安意外頻傳，勞動法遵意識仍待強化，108至110年8月間，中油公司員工及其承攬商各年度職災傷亡人數分別計有9人、12人及4人，且各縣市勞工局對中油公司進行勞檢，分別提出150項次、118項次、70項次缺失，因違反勞動法令共遭裁罰23件，罰鍰合計245萬元。經查中油公司107至109年度業已投入66億1,531萬5千元工安經費，110年度20億0,390萬元經費刻正執行中，111年度續編工安預算19億4,725萬5千元，惟近年仍發生多起重大工安事故，更屢因違反相關勞動法規而遭處罰，中油公司允宜善盡國營事業保護勞工之社會責任，積極檢討內控機制，並要求承攬商共同落實工安管理工作，爰要求台灣中油股份有限公司提出如何落實工安管理之書面報告送立法院經濟委員會。	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年1月19日以經授營字第11220002990號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、本公司歷年來以「工安百分百、工安零災害」為目標，持續推動法令要求及公司內部加嚴規範之各項工安、防災及應變等工作，如以勞動部之資料及計算方式核算相關產業之總合傷害指數均低於各產業。為持續改善及落實各項工安工作，藉由職安衛管理系統督促各單位執行，合計35單位並取得ISO45001/TOSHMS外部驗證，對於外部稽核發現之不符合事項，各單位均立即改善，且為一併強化PSM及風險評鑑機制之運作，業將工安管理分為制度面、設備面、執行面等三大面向，持續就環境安全、承攬商管理及勞工安全保障部分，推動工業安全具體改善措施並落實執行。</p> <p>二、工安是企業核心價值，尤以本公司從事煉油、石化生產及油氣進口、儲運、銷售業務，所屬油氣儲運管線、油槽及槽車運輸等管理，涉及員工、承攬商及周邊環境之安全，營造安全的工作環境，責無旁貸。為確保人員安全、設備可靠度，以零災害</p>

經濟部主管特種基金

立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 111 年度

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
		<p>為目標，致力於建立完備的工安制度，不斷更新修正職業安全衛生系統及相關規範，從未懈怠；今後將持續就制度、設備、執行三面向，建立循環改善機制，持續工安強化與精進作法，追求工安零災害。</p>
35.	<p>111年度台灣中油股份有限公司編列「環境保護」相關支出87億8,571萬9千元，較110年度預算編列數增加10億6,650萬7千元，增幅達13.82%，惟中油公司近年來仍發生多起重大環境污染事故，更屢因違反相關環保法規而遭處罰，108至110年8月遭裁罰之件數合計106件，罰鍰總金額4,184萬8千元，其中尤以違反「空氣污染防治法」遭處罰鍰者計60件，裁罰金額計2,918萬5千元最高，造成空氣品質之危害。污染整治多較事前防範付出更大之經濟成本，部分污染事件更對環境造成不可逆之傷害，中油公司允宜積極檢討環境污染管理機制，以善盡國營企業之環保社會責任，爰要求台灣中油股份有限公司提出污染改善之書面報告送立法院經濟委員會。</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年1月18日以經授營字第11220002660號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、本公司為達成環境永續、社會共融、公司治理(ESG)之三贏，追求永續發展，長期致力環境改善，強化管理；近年所有新興投資計畫更加強採用國際最佳可行控制技術與設備，以減輕生產及輸儲過程中所造成之污染，落實環境保護政策。</p> <p>二、針對各污染類型預防與改善作為</p> <p>(一)空氣污染防治：108年違反空氣污染39件，109年15件，110年10件，111年17件。將持續加強人員應變處理能力及強化設備元件之VOCs檢測及修護，並落實環保罰單責任歸屬與績效考核制度，徹底檢討環保罰單原因，確實執行對應之改善措施，以確保罰單能逐年下降，獲取更佳之改善成效。</p> <p>(二)排放水污染防治：108年違反水污法6件，109年4件，110年2件，111年2件。持續辦理教育訓練及例分享，加強水污染防治措施計畫及許可證文件與現場作業符合度等管理措施，以加強相關水污染防治工作。</p> <p>(三)廢棄物管理：108年廢棄物罰單事件共8件，109年廢棄物罰單事件僅1件，110年廢棄物罰單事件為2件，111年廢棄物罰單事件增為3件。將持續執行各項管理措施，並於各式查核中核對各單位是否落實，以有效避免廢棄物污染危害環境。</p> <p>(四)土壤及地下水污染防治：108年違反土壤</p>

**經濟部主管特種基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 111 年度**

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
		<p>及地下水污染 11 件，109 年 8 件，110 年 2 件，至 111 年減為 1 件。土污罰單持續逐年減少，未來除依照核定計畫執行整治工作以如期解除列管外，仍持續加強設備定期監測、防漏設備檢討以及地下環境監測數據管理等工作，減少罰單產生。</p> <p>(五)海洋污染：110 年因海洋污染事件接獲相關環保罰單共 4 件，為 110 年度數量偏多之違規樣態；將落實設備檢修、增設防碰撞措施及加強人員之作業紀律等改善方案，期能有效避免管線洩漏事故發生。</p> <p>三、本公司透過加強源頭管制、採用低污染製程及最新污染防制設施、強化製程管理、落實環評承諾、建立環境監測系統及加強與民眾溝通等作為，致力維護並改善環境，以期善盡企業環保責任。</p>
36.	<p>依據行政院106年9月7日核定之「智慧電動機車能源補充設施普及計畫」分年執行期程，台灣中油股份有限公司應於107至109年度增建1,000站機車充、換電站，並於110及111年度辦理現有站點之設備擴充；惟截至110年底，中油公司僅完成774站機車充、換電站建置，較計畫預期目標仍差距226站，並延宕後續設備擴充之期程。台灣推動運具電動化之轉型仍待努力，截至110年10月，全台電動機車計有52萬1,336台，僅占全台機車總數1,423萬7,938台之3.66%。有鑑於充、換電站普及率為民眾購買電動機車主要考量因素之一，台灣中油股份有限公司允宜與經濟部工業局研謀充、換電站建置落後計畫目標之因應作為，以利提升全台電動機車之滲透率。</p>	<p>一、本公司配合經濟部工業局執行「智慧電動機車能源補充設施普及計畫」，於中油加油站建置充換電站，分年建置 1,000 站電動機車能源補充設施，其相關預算費用亦分年度補助，本公司每年度均依經濟部工業局當年度調整後核定預算及規劃站數建置：107 年補助預算經費為 3 億元，建置目標 160 站；108 年核定預算為 3.9 億元，建置目標 216 站；109 年度核定預算亦為 3.9 億元，惟部分預算須支應 108 年執行費用，建置目標調為 182 站；110 年度核定預算 3.897 億元，建置目標 216 站；111 年核定預算 4.291 億元，建置目標 226 站。因此，107 年至 111 年無論時程及建置目標皆符合經濟部工業局年度規劃，如期如質完成總數 1,000 座充換電站並正常營運，提供民眾使用，並無落後計畫目標之情形。</p> <p>二、本公司執行「智慧電動機車能源補充設施普及計畫」設置之站點是以「開疆闢土」為主要目的，依經濟部工業局指示，優先</p>

經濟部主管特種基金

立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 111 年度

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
		<p>於空污較嚴重之都會區、偏鄉離島及其他依市場及民眾需求評估地點建置。目前各電動機車能源補充服務業者皆積極於全臺各地區設置能源補充設施，本公司除考量各縣市電動機車銷售情形於都會區設置站點外，優先於空污嚴重之地區及偏遠且業者較無意願投入資源之地區建置(含偏鄉、離島及花東等)，考量計畫目的為推廣效益最大化，故將部分資源分配至其他業者不願前往地區，以提升偏鄉民眾購買電動機車之意願，促進電動機車推廣力度。本公司以廣度拓展為主要考量進行設站規劃，而業者則以商業性質(密度提升)為主要考量，形成互補(同時達到普及、便利及滿足民眾需求)，未來本公司將持續評估各站源補充設施使用之效益，規劃未來電動機車能源補充設施經營方向。</p>
37.	<p>受國際能源短缺影響，110年國際天然氣價格飆漲，屢屢創下市場高價，亞洲液化天然氣價格較109年暴漲6倍，歐洲價格更較109年漲逾10倍，並影響台灣天然氣進口價格。經查中油公司109年度中長期合約每噸進口平均單價342.82美元，現貨每噸進口平均單價209.32美元；110年1至8月中長期合約每噸進口平均單價416.42美元，現貨每噸進口平均單價537.11美元，110年天然氣進口價格顯受國際能源市場波動之影響，尤以現貨價格漲幅逾156%更甚。新冠疫情衝擊原物料供應，及各國產業漸次恢復生產，估短期間國際能源短缺趨勢仍難以平息，台灣中油股份有限公司允宜於貨源穩定供應之基礎下，逐步調整長、短期合約及現貨市場之配比與採購策略，並積極洽詢穩定且具價格競爭力之LNG供應來源，以降低採購成本及分散風險。</p>	<p>本公司 LNG 採購持續以穩定供應為首要目標，致力於分散風險，積極尋找供應穩定且具價格競爭力之氣源，並採中長期契約為主、短約現貨為輔之採購策略，視供需狀況適當安排長、中、短期契約及現貨採購。中長期契約須於預計啟運前 2~4 年完成議定，惟近年國內市場臨時增加用氣需求已大幅超過原預估計畫用氣量，致本公司現貨採購比例隨之增加，大幅反映市場價格波動，將持續檢視精進國內整體用氣預估，俾利採購規劃。</p>
38.	<p>為達成2050淨零轉型之目標，及降低中南部空污危害，我國採取增氣減煤之能源政策，天然氣發電比重增加，致平均日銷量由105年</p>	<p>一、天然氣第三接收站為減少空污及穩定供電之必要設施，本公司仍持續與主管機關、社會各界、環團進行各種形式的溝</p>

## 經濟部主管特種基金

### 立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表 中華民國 111 年度

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
	<p>度5萬4,912千立方公尺，增加至110年1月至8月間6萬7,947千立方公尺，增幅達23.74%；為確保天然氣供應安全，台灣中油股份有限公司預計於2027年將天然氣最低安全存量提高至14天存量，儲槽容量提高至24天存量。又我國現有天然氣接收站皆已超載，高雄永安接收站設計年裝卸量1,050萬公噸，台中接收站設計年裝卸量600萬公噸，總計年裝卸量1,650萬公噸；惟中油公司109年度天然氣年裝卸量1,775萬噸，接收站負載率已高達108%，110年中油公司估計年裝卸逾1,900萬噸天然氣，負載率更逾115%，有影響供氣安全之虞，爰此，興建「天然氣第三接收站之計畫」有其必要性及急迫性。綜上，三接工程進度將影響北部供電穩定，及現有二座天然氣接收站之負載安全，台灣中油股份有限公司允宜積極向社會大眾溝通三接對台灣整體能源政策之影響，並加速工程建置進度，俾利台灣能源供應無虞。</p>	<p>通，也讓民眾獲得正確資訊，以消除外界疑慮，讓天然氣第三接收站興設計畫順利推動，以兼顧用電穩定、減煤減碳及藻礁生態，達到能源轉型的目標。</p> <p>二、天然氣第三接收站外推環境影響差異分析於111年3月2日通過環評大會後，本公司已加緊推動各項工程，將持續嚴密管控工程進度，戮力達成114年6月30日供氣目標。</p>
39.	<p>COP26峰會於110年11月14日落幕，各國對電動車作為節能減碳路徑之一達成共識，於會議中簽署「運具淨零排放轉型宣言」，允諾將積極提升電動車及充電樁之滲透率，並逐步淘汰內燃機車輛之使用，惟查我國110年1至10月間，電動車新車數僅占全體汽車新車數之1.4%，比例甚低。為提高我國消費者選購電動車之誘因，經濟部110年8月提出「2025公共充電樁建置」藍圖，預計2025年前，於全台布建7,800座充電樁，台灣中油股份有限公司亦規劃旗下加油站設置電動車充電設備，惟現2025年設置目標僅19站充電站、59槍充電樁，對比中油全台共610座加油站，電動車充電站覆蓋率僅2.6%，台灣中油股份有限公司允宜提高充電站建置之目標，俾利我國電動車之推廣。</p>	<p>一、經濟部規劃2025年完成設置7,800槍公共充電槍，為7,200槍慢速充電槍及600槍快速充電槍，其中約有200槍專用快充站由經濟部負責規劃建置。依交通部統計查詢網資料，截至111年11月止電動小客車車數為29,370輛，全臺已設有735個快速充電樁，車樁比為40:1，臺灣車樁比已優於(IEA)統計2025年公共快充最適車樁比80:1。</p> <p>二、各縣市民營自設充電槍(含快充及慢充)共已設置4,380槍充電槍，其中以六都槍數最多，大致皆與電動車成長數量有關。目前台灣電動車發展較好之縣市亦以六都為主。</p> <p>三、本公司規劃充電樁設置站點是依據經濟部能源局「用戶用電設備裝置規則」規定；電氣用品與加油機及油槽須有6公尺及3公尺以上安全距離限制辦理，及「加</p>

**經濟部主管特種基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 111 年度**

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
		<p>油站設置管理規則」規定，並考量顧客有如廁及洽公等停車位需求，可建置空間有限；另 107-111 年已配合經濟部工業局「智慧電動機車能源補充設施普及計畫」設置 1,000 個充換電站點，故剩餘可設置電動車充電站有限。經全面盤點後，先擇 6 都及電動車發展較快速之都市為優先，本公司原提報至 2025 年公共設置電動汽車快速充電設施 19 站 59 槍，已增加至 28 站 80 槍。</p> <p>四、本公司將持續觀察電動車市場發展狀況，依各縣市電動車成長情形作整體考量並滾動調整建置目標，以符合產業及民眾需求。</p>
40.	<p>有鑑於近 1、2 年來因為嚴重特殊傳染性肺炎（COVID-19）疫情關係，造成多數國人生活以及工作型態的改變，在家工作以及減少外出變成了常態，致使日常生活範圍大部分局限在社區住宅之中。是以，對於潔淨能源與智慧綠能政策、天然氣能源轉型，以及振興及紓困 4.0 政策、振興五倍券、防疫等相關政府政策，倘若還是按照以往的傳統方式在做政策宣導，這樣要傳達給民眾，讓「國人有知的權益」之成效有限，亦無法及時且全面的讓國人深入瞭解政策內涵，故台灣中油股份有限公司之政策宣導應隨著國人生活方式的改變，做適時地滾動式調整。綜上所述，台灣中油應儘速研議新增加社區大樓住宅中之社區廣告，做深入社區宣導，俾利提升政府政策宣傳之效益，應將公帑預算經費用在刀口上。爰要求台灣中油股份有限公司於 1 個月內，將書面報告送至立法院經濟委員會。</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於 112 年 1 月 7 日以經授營字第 11220000530 號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、本公司長期以來以多元管道宣導政策及業務推展情形，包括能源轉型、綠能轉型、智慧綠能加油站建置、電池材料研發、地熱探勘等議題，以善盡社會溝通之責，並提升企業形象。</p> <p>二、近 2 年已於社區電梯資訊平台投放平面（靜態）及影音（動態）廣告，以深入社區與民眾溝通。110 年託播「眼見為憑 你沒看過的三接」影片及刊登「穩定氣源 持續向前」平面廣告，以促進民眾對本公司第三座液化天然氣接收站外推方案之了解。</p> <p>三、本公司現行媒體廣告通路已包含社區大樓住宅社區廣告，未來將持續運用多元宣傳管道，滾動調整宣傳通路與模式，以發揮政策溝通及業務宣導之綜效。</p>
41.	<p>111 年度台灣中油股份有限公司經營政策之一，為配合政府「智慧電動車能源補充設施普及計畫」及「電動機車產業創新躍升計畫</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於 112 年 1 月 10 日以經授營字第 11220000900 號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如</p>



## 經濟部主管特種基金

### 立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表 中華民國 111 年度

決 議 及 附 帶 決 議	辦 理 情 形
項次	內 容
<p>」，積極布建電動機車充(換)電站，提供顧客友善且便捷之能源補充環境；其於107年度起接受經濟部工業局補助於中油公司既有營運場地或其他合適場域建置電動機車能源補充設施，建立智慧電動機車服務，以強化國內電動機車產業發展基礎。111年度台灣中油股份有限公司預算案於「遞延負債」科目項下編列「工業局補助款」4億2,910萬元(截至110年度止已編列14億6,970萬元)，另於「一般建築及設備投資」中編列「電動機車電池交換站建置經費」3億9,000萬元。截至110年9月止，台灣中油股份有限公司已建置及建置中之能源補充設施計774站，111年度建置能源補充設施站數尚待與工業局協議，建置進度未如預期：據行政院106年9月7日核定之「智慧電動機車能源補充設施普及計畫」分年執行期程，台灣中油股份有限公司於107至109年度應分別新增建置160站、390站、450站能源補充設施(計1,000站)，並於110及111年辦理能源補充設施之設備擴建。惟台灣中油股份有限公司107至109年度建置能源補充設施站數分別為160站(充電站16站、換電站144站)、216站(充電站22站、換電站194站)及182站(充電站18站、換電站164站)，107至109年度計已建置558站。截至110年9月底台灣中油股份有限公司已執行216站(充電站22站、換電站194站)能源補充設施建置作業，預計至110年底台灣中油股份有限公司累計可完成774站能源補充設施之建置(充電站78站、換電站696站)，惟仍較計畫預期109年累計應建置站數1,000站，減少226站，無法於110年辦理能源補充設施之設備擴建，且111年度擬建置能源補充設施站數，尚待與工業局協議，能源補充設施建置進度遠低於計畫預期目標。縣市之電動機車占比低於3%計有基隆市、苗栗縣、彰化縣、雲林縣、南投縣、嘉義縣、屏東縣、宜蘭縣及連江縣等9個縣市，顯示上揭縣市電</p>	<p>下：</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>一、本公司配合經濟部工業局執行行政院核定之「智慧電動機車能源補充設施普及計畫」(簡稱公建計畫)，於加油站建置充換電站，分年建置1,000站電動機車能源補充設施，其相關預算費用亦分年度補助。</li> <li>二、本公司配合政府政策執行上開計畫，107年至111年已於經濟部計畫之時程內完成建置1,000站充換電站，其中換電900站(睿能632站、光捷268站)、充電100站。</li> <li>三、本公司配合經濟部工業局逐年所核配之預算及建置站數規劃，如期如質完成1,000站目標之使命，並無建置落後之情形。將持續關注國內市場電動機車銷售情形，並考量加油站安全法規及車輛行駛動線，積極經營電動機車充換電站，期加速提供便捷之電能補充環境，使民眾享有能源補充之服務，達成電動機車能源補充設施之普及化與便利化之目標。</li> </ol>

**經濟部主管特種基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 111 年度**

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
	<p>動機車之推展仍待努力。鑑於建置能源補充設施係國人選擇電動機車關鍵之一，而工業局補助台灣中油公司建置能源補充設施，目的亦在提升電動機車滲透率。是以，台灣中油股份有限公司應就電動機車滲透率與能源補充設施服務能量間之關係，進一步衡酌各區域電動機車密度暨成長性，審慎擇址布建能源補充設施，以利提升各縣市電動機車之滲透率。綜上所述，台灣中油股份有限公司接受工業局補助建置電動機車能源補充設施，以解決電動機車能源補充設施基礎建設不足現況，期能提升電動機車滲透率。截至110年9月底止，中油公司已建置及建置中之能源補充設施站數計774站(其中6個直轄市計占54.78%)，遠低於計畫預期之1,000站；又宜蘭縣等9個縣市電動機車占比尚低於3%，較6個直轄市之電動機車占比為低。鑑於能源補充設施普及率為民眾購買電動機車主要考量因素之一，台灣中油股份有限公司應與經濟部工業局研謀補充設施建置落後計畫目標之因應作為，並衡酌各區域電動機車密度暨成長性，審慎擇址布建能源補充設施，以利提升各縣市電動機車之滲透率。爰要求台灣中油股份有限公司於1個月內，將書面報告送至立法院經濟委員會。</p>	
42.	<p>鑑於近2年來中國武漢肺炎肆虐蔓延全球，造成全世界疫情嚴重。全球累計新冠確診病例數至今已突破2億。從中國武漢最早出現的新冠肺炎病毒蔓延造成大流行疫情並沒有結束的跡象，相反更因為病毒多個變種而傳染加速。全世界確診病例數在年初左右已突破1億大關，但近幾個月突破2億卻只用了6個多月的時間。法新社說，數據統計可能並不概括全部情形，因為不少國家可能有疫情疏漏，這場大流行已造成近440萬人死亡。根據路透社統計，截至110年8月4日為止，全球累計新冠確診病例數突破了2億，Delta變種病毒給疫</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年1月12日以經營字第11257000150號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、本公司109及110年度國外旅費及大陸地區旅費執行率因受COVID-19疫情嚴峻影響，及大陸地區因現行兩岸關係，爰以從嚴審查、精簡行程等原則審查各件赴大陸案，造成執行率較低。</p> <p>二、考量國際間持續進行COVID-19疫苗施打，疫情漸獲控制，各國陸續解除邊境管制政策，與國際間業務往來預計有極大可</p>

## 經濟部主管特種基金

### 立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表 中華民國 111 年度

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
	<p>苗接種率較低的地區造成威脅。在240個國家中，至少有83個國家的新病例數正在上升，這給全球醫療系統帶來了壓力。加上，全球至少有2.6%的人口被感染，由於許多地方的檢測能力有限，真實數字可能更高。根據1項路透社分析，如果感染人數是1個國家，它的感染人數將是世界上第8大人口大國。綜上所述，在中國武漢肺炎疫情仍然嚴重蔓延全球各地情況下，為顧及人身健康安危與避免浪費公帑，台灣中油股份有限公司應減少編列多餘之出國經費。爰要求台灣中油股份有限公司於1個月內，將書面報告送至立法院經濟委員會。</p>	<p>能性恢復頻繁之實體交流，故不宜大幅刪減預算以致影響業務順利推展。</p> <p>三、本公司為國際石油公司，除須持續維持與其他國際油公司良好之合作關係外，為應業務推行，亦須派員出國學習嶄新技術、赴國外洽談購油（氣）合約、與國際油公司洽談合作探勘機會、積極推展油品貿易及洽商合資業務等，爰編列必要之出國旅費預算，持續執行必要之出國計畫，藉以提升經營績效及競爭力。亦將持續秉持嚴謹審慎態度，逐案審視各項出國計畫必要性，要求所編列出國計畫均能按排程執行，以提升執行率。</p>
43.	<p>台灣中油股份有限公司配合政府循環經濟政策方向，計畫將原高雄煉油廠之土地轉型為多功能產業循環園區，規劃引進綠能、節能、生技醫療及其他高附加價值之相關產業，吸引中高階就業人口進駐以提升產值，於無污染之業務區土地，劃設17公頃(含公共設施計約26公頃)成立「循環技術暨材料創新研發專區」，並於園區內設立「材料國際學院」及「循環技術暨材料創新研發中心」，相關經費(含前期基盤工程7億9,300萬元)約60億餘元，相關硬體建設預計115年完工。園區土地之都市計畫變更審議程序迄未完成，相關硬體建設尚無進展：(1)高雄煉油廠土地原為經營石化事業之特種工業區，關廠後土地需踐履都市計畫變更程序方可重新規劃利用。詢據台灣中油股份有限公司資料，該公司與高雄市政府成立協商平台協調高雄煉油廠土地都市計畫變更事宜，依高雄市政府108年6月3日召開平台會議要求高雄煉油廠業務區76公頃土地併同右沖宿舍區土地，需依法進行都市計畫變更並經市府、內政部兩級都市計畫審議委員會審竣後，始得動工。(2)研發專區之都市計畫草案書圖內容依高市府歷次意見，於109年8月21日辦竣變更前座談會，台灣中</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年1月12日以經授營字第11220001350號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、高雄煉油廠三階段開發</p> <p>(一)第一階段循環技術暨材料創新研發專區：55.49公頃，由本公司申請都市計畫變更。</p> <p>(二)第二階段楠梓產業園區：29.83公頃，由高市府辦理都市計畫變更，該案變更程序已完成，本公司與高市府於111年8月1日完成土地租約簽定，交由高市府開發中。</p> <p>(三)第三階段半導體先進產業基地：178.21公頃，由國科會籌設科學園區，並辦理都市計畫變更。</p> <p>二、循環技術暨材料創新研發專區</p> <p>(一)規劃內容：配合行政院核定之「循環經濟推動方案」，利用高廠業務區土地成立「循環技術暨材料創新研發專區」，規劃「研發、驗證、試量產、應用、產業」等功能完整之國際級綠色材料循環生態鏈的研發園區，整合產官學研、國營事業與法人能量，投入創新材料研發、人才培育及綠</p>

## 經濟部主管特種基金

# 立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表 中華民國 111 年度

項次	決 議 及 附 帶 決 議 內 容	辦 理 情 形
	<p>油股份有限公司於9月14日提送都市計畫變更草案書圖予高市府申請變更；嗣經高市府提供書面意見及召開數度討論會議與專案平台會議，商討規劃方案，已於110年8月20日提送都市計畫變更書圖，並經高雄市都市計畫委員會於同年10月6日審議通過，仍尚待高市府提送內政部都市計畫委員會審議，以完成都市計畫變更作業。(3)研發專區相關硬體建設，其中「國際材料學院」及「新材料聯合研發中心」因尚待經濟部循環經濟推動辦公室協助整理進駐單位具體空間需求，及都市計畫變更程序尚未完成，台灣中油股份有限公司將俟經濟部循環經濟推動辦公室確認具體空間需求後及都市計畫變更完成發布實施後，方配合調整經費及作業時程，並辦理發包建築設計事宜。另中油綠能大樓雖已於109年8月完成「中油綠能研發大樓興建計畫環境影響評估工作」招標事宜，惟亦延至都市計畫變更內容明確後方於110年10月1日開工。是以，研發專區使用土地之都市計畫變更完成發布實施與否及經濟部循環經濟推動辦公室確認「國際材料學院」及「新材料聯合研發中心」進駐單位具體空間需求之進度，均影響研發專區相關硬體建設作業期程與經費需求。綜上所述，台灣中油股份有限公司成立「循環技術暨材料創新研發專區」以集結產、官、學、研對於高階材料之現有研發量能，研發產業所需之關鍵技術及高階材料，對提升我國產業自主能力有其重要性。惟相關硬體建設均須俟園區土地完成都市計畫變更程序及經濟部循環經濟推動辦公室確認相關進駐單位具體空間需求後，方得進行。基此，為如期完成研發專區之設立，應積極協調都市計畫變更程序之歧異及整合各關係人需求意見，溝通共識，以推進專區設立進度，爰要求台灣中油股份有限公司於1個月內，將書面報告送至立法院經濟委員會。</p>	<p>能相關技術開發，促進高值材料研發並強化產業循環動能。</p> <p>(二)都市計畫辦理情形：主要計畫及細部計畫業分別獲 111 年 10 月 4 日內政部都市計畫委員會第 1020 次大會、111 年 11 月 2 日高雄市都市計畫委員會第 108 次大會審議通過。</p> <p>三、高雄煉油廠轉型利用，兼顧中央政府循環經濟政策之推動、地方政府都市及產業經濟之發展、民眾之就業與生活，在本公司歷史傳承與企業發展多方因素下，都市計畫變更案終經兩級都市計畫委員會審定，本公司將持續與高市府協商、簽訂協議書，以完備變更程序。</p>

## 經濟部主管特種基金

### 立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表 中華民國 111 年度

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
44.	<p>我國自有能源甚少，97%以上之能源均仰賴進口，凸顯我國能源供給及石化產業供應鏈之脆弱。經查：近年雖有新獲油氣資源量，惟海域探勘未見成效：詢據台灣中油股份有限公司，105至110年8月底止油氣探勘之新獲資源，除105年間陸上探勘於鐵砧山C1井新獲資源量1.06億立方公尺天然氣外，另於108年間仁澤3、4號地熱井鑽獲2.2百萬瓦電力及110年間土場14、15號地熱井鑽獲1.2百萬瓦電力；國外油氣探勘除105至106年間於查德及尼日發現新增蘊藏量，108年間於美國Guardfish礦區發現新增蘊藏量外，109至110年8月間國外油氣探勘則未獲新增蘊藏量。惟台灣中油股份有限公司海域探勘過去年度(94至109年)累計虧損逾29億元，顯示海域探勘之成效未臻理想。自有油源占公司煉產量之比重仍偏低：為強化能源安全，政府積極推動能源多元化政策，然探勘工程耗費龐鉅，風險甚高，台灣中油股份有限公司長期以來油氣探勘所獲仍有限，自有油源占公司煉產量之比重甚低，109年度中油公司自有油田所獲原油26.17萬公秉(較108年度之自有油源減少0.36萬公秉)占當年度煉產量2,054萬3千公秉之比率僅1.27%；在天然氣方面，109年度自有油田所獲天然氣4.95億立方公尺(較108年度之自有油田所獲天然氣減少0.25億立方公尺)，占當年度煉產量241.57億立方公尺之2.05%；在液化石油氣方面，自有油田所獲液化石油氣2.18千公噸，占當年度煉產量361.34千公噸之0.60%。台灣中油股份有限公司近幾年度自有油源或天然氣或液化石油氣占公司煉產量之比重均仍未及5%，凸顯自有油氣比重均偏低。綜上所述，台灣中油股份有限公司身負國家油氣能源供應之責，且歷年將拓展探勘合作，掌握自主油源，提升自主能源比率列為中油公司主要經營策略目標之一，惟數十年來成效有限，應加強對國際能源資源之</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年1月13日以經授營字第11220001630號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>一、囿於探採技術專業項目廣泛、投資風險高、資金回收時間長等產業特性，使得油氣探勘有別於其他行業，須持之以恆、長期投入方能顯現績效。</li> <li>二、國內陸上油氣歷經50幾年生產已逐漸耗竭；國外厄瓜多礦區亦歷經生產高峰期，及當地政府施行新稅制等影響績效成果。</li> <li>三、為掌握自主能源並強化國際競爭力，除持續推動臺灣陸上、海域及國外的油氣探勘工作外，並透過低壓增產、堵水及修井復產等工作穩定目前生產礦區產量及進一步開發提升未來油氣產量。</li> <li>四、111年在全球8國共參與10個礦區的探勘、開發及生產工作，參與礦區主要位於厄瓜多、巴拉圭、索馬利蘭、尼日、查德、美國、印尼及澳大利亞。國外布局以美洲、新南向政策國家(馬來西亞、印尼及澳大利亞)、非洲及中東地區等為新礦區取得優先目標。</li> <li>五、111年國內探採業務方面，持續進行國內陸上探勘好景區評估工作。海域部分則進行哈斯基(Husky)台南盆地深水礦區合作探勘，積極與國際油公司合作。</li> <li>六、111年國外探採業務方面，向來秉持謹慎態度進行評估工作，將戮力爭取優良探勘礦區，增加探勘油氣資源量發現機會，並積極評估非傳統能源之探勘投資或併購。</li> <li>七、111年國外經營中礦區探勘及開發生產方面，將持續進行各項探勘、佐證、開發、生產等計畫。</li> <li>八、本公司將加強利用與國際大型油公司之合作經驗，增加國外探勘活動，積極併購及開發新油田，期再提高自主能源比率，確</li> </ol>

**經濟部主管特種基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 111 年度**

決議及附帶決議		辦理情形
項次	內 容	
	掌握，並提升油氣探勘成效，以提高自主能源比率及確保能源供應安全。爰要求台灣中油股份有限公司於1個月內，將書面報告送至立法院經濟委員會。	保能源供應安全。
45.	<p>台灣中油股份有限公司為配合政府擴大天然氣使用之能源政策，以及充分穩定供應國內天然氣新增需求，將「多元能源來源，完善供應網絡」列為111年度策略目標之一。經查：</p> <p>：天然氣事業存量天數仍偏低，應妥為因應；台灣中油股份有限公司液化天然氣(LNG)進口後尚需仰賴後端設備完備方能順利運作。是以，天然氣儲運基礎設備之良窳及能否足敷中長期使用，攸關我國天然氣供應穩定安全，並影響下游產業健全發展。鑑於LNG之運輸、儲存需鉅額投資，且天然氣發電成本較高，目前國內LNG營運週轉天數，較煤炭(30天)及石油(60天)安全存量天數相對低。然為預防短期不確定因素發生，如：夏季颱風侵襲、冬季東北季風、海域封鎖、船隻故障、地緣政治因素、戰爭等導致供氣中斷問題，維持一定儲氣量以確保天然氣供應安全仍有其必要。依據「天然氣事業法」及能源局公告「天然氣生產或進口事業自備儲槽容量」規定，天然氣生產及進口事業迄111年底應至少自備15天之儲槽容量，嗣後年度逐漸遞增至24天之儲槽容量；惟按台灣中油股份有限公司提供資料顯示，最近5年度(105至109年度)中油公司最低事業存量天數均低於8天，107年度最低事業存量天數僅為5.8天，109及110年1至8月雖分別上升至7.2天及7.7天，惟仍低於8天；另在天然氣發電比重增加，致平均日銷量由105年度之5萬4,912千立方公尺增加至110年1至8月間之6萬7,947千立方公尺(增幅23.74%)之逐年遞增趨勢下，LNG存量最高可用天數僅微幅增加至14.8天，在「第三座液化天然氣接收站投資計畫」尚未完工投入營運前，應加強儲氣調度彈性審慎因應國內</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年1月16日以經授營字第11220001830號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、本公司積極推動各項天然氣設施增(擴)建投資計畫，提升天然氣儲槽容積及加強整體天然氣供輸儲系統韌性，並達成儲槽存量天數符合天然氣事業法之規定，因應說明如下：</p> <p>(一)精進採購策略</p> <p>(二)掌握市場供需變化機動調度 LNG 貨氣船期</p> <p>(三)透過供輸氣系統調度確保供氣穩定</p> <p>(四)台中接收站增建第二席碼頭，提升卸收營運能力</p> <p>(五)積極控管事業存量及推動增(擴)建 LNG 儲槽計畫</p> <p>二、針對天然氣採購部分，採「中長期契約為主、短約現貨為輔」之策略，穩定供應國內用氣需求，持續積極尋找供應穩定、具價格競爭力之氣源，戮力降低採購成本。</p> <p>三、加強儲氣調度彈性部分，則透過與台電公司建立天然氣供需聯繫機制，隨時掌握市場需求及變化，協調LNG供應商妥適規劃船期及運用供輸氣系統，積極控管事業存量及推動增(擴)建碼頭及LNG儲槽等作為，以強化儲氣調度彈性，因應國內日增用氣需求，並確保整體天然氣輸供氣系統安全穩定。</p>

**經濟部主管特種基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 111 年度**

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
	<p>日增之需求，穩定供氣。綜上所述，台灣中油股份有限公司為配合政府擴大天然氣使用之能源政策，以及充分穩定供應國內天然氣新增需求，應賡續研酌調整採購策略，積極洽詢穩定且具價格競爭力之LNG供應來源，以降低採購成本及分散風險。另近年來天然氣事業最低存量天數偏低，在第三座液化天然氣接收站未投入營運前，應加強儲氣調度彈性，以確保供氣穩定。爰要求台灣中油股份有限公司於1個月內，將書面報告送至立法院經濟委員會。</p>	
46.	<p>111年度台灣中油股份有限公司預算案「油氣輸儲費用」項下「專業服務費—委託檢驗試驗費」編列6億8,419萬元，供辦理油駁船檢驗、長途油管檢漏、油氣檢漏、油槽開放檢查、輸油器材設備及油庫油量計檢定所需經費；其中屬油品行銷部之長途管線IP檢測相關費用計2億1,362萬8千元，較110年度預算編列數減少334萬9千元。年度規劃輸送管線之IP檢測作業，應審慎規劃積極辦理；油品行銷事業部依據各管段歷年IP檢測結果，各年度輸油頻率(年輸油量、作業天數)，陰極防蝕量測，管線風險評估及緊密電位量測等因素，訂定各管段風險之高低，規劃辦理油品輸送管線IP檢測作業優先順序排程，俟IP檢測執行完成後，依據檢測結果，訂定管線適用性評估報告，進行管線須汰換或部分維修工程。108至110年度各年度規劃進行檢測管線數量分別為9條、13條及8條，截至110年8月油品行銷事業部110年度IP檢測規劃計8條(110.16公里)，僅執行3條(95.36公里)，其餘6條管線尚未執行。惟111年度規劃執行長途管線IP檢測工作量計30條(599.64公里)，其管線長度已超逾108至110年度預計執行IP檢測管線長度之總和(393.66公里)。又以台灣中油股份有限公司110年6月底辦理新竹供油中心至後龍溪南岸開關站(新中線)之長途管線風險評估結果為例</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年1月16日以經授營字第11220001780號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、油品行銷事業部110年度IP檢測未如預期執行之說明：</p> <p>(一)係因高雄地區管線依「高雄市環境維護管理自治條例」規定，須優先執行IP檢測，IP檢測量能以高雄地區為主，故油品行銷事業部檢測量能偏低。</p> <p>(二)110年度預計執行8條，實際完成5條，係因110年5月起新冠疫情發布三級警戒，國外原廠技師無法入境，致檢測進度延宕。</p> <p>二、長途管線檢測及管理維護概況</p> <p>(一)例行性檢測：陰極防蝕、緊密電位、出入口端測厚、絕緣法蘭量測等。</p> <p>(二)完整性管理：</p> <p>1.3D圖資建置：配合國發會完成3D圖資建置，持續執行圖資精進作為。</p> <p>2.完整性評估：IP檢測、壓力測試及外部腐蝕直接評估。</p> <p>(三)管線輸送管理</p> <p>1.互看平台：控制室可隨時監控輸送壓力及流量，並注意異常變化。</p> <p>2.洩漏監測及防盜油系統：已安裝防盜油監</p>

## 經濟部主管特種基金

# 立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表 中華民國 111 年度

項次	決 議 及 附 帶 決 議 內 容	辦 理 情 形
	<p>，經風險評估結果，輸送汽油之長途管線計4萬1,729公尺，總計分21段，均為高風險管段，預計於111年執行IP檢測計14段；輸送柴油之長途管線計4萬2,368公尺，總計分21段，其中17段為高風險管段，預計於111年執行IP檢測計13段，因部分管線行經人口稠密區及高經濟價值區、或穿越河床、或鄰近工業區，油品洩漏影響較大，若未能依計畫執行IP檢測，恐增加公共安全之疑慮。是以，除應積極辦理110年尚未執行之計畫檢測外，亦應審慎規劃111年度IP檢測之執行計畫，以落實長途管線之管理維護。綜上所述，台灣中油股份有限公司油品行銷事業部因轄屬長途管線使用已逾30年，為預防發生油料洩漏引發工安暨公安事故及環境污染事件，規劃進行輸送管線IP檢測作業，惟110年執行進度尚有落後，111年度復規劃30條、599.64公里之IP檢測執行計畫，其管線長度已超逾108至110年度預計執行IP檢測管線長度之總和(393.66公里)，挑戰性高，應審慎規劃111年度IP檢測之執行計畫，以落實長途管線之管理維護，確保輸油作業安全，消弭潛在公共安全風險。爰要求台灣中油股份有限公司於1個月內，將書面報告送至立法院經濟委員會。</p>	<p>測系統，高雄地區 11 條管線亦已安裝洩漏監測系統。</p> <p>3.定期巡管：各巡管單位每日沿管線路徑執行巡管作業。</p> <p>三、精進作為及未來方向</p> <p>(一)提升 IP 檢測量能</p> <p>1.辦理「管線智慧型通管器 IP 檢測及 IP 儀器操作 LEVEL I 證照訓練」，已於 110 年 9 月決標，並於 111 年 12 月 1 日完成第四階段管線腐蝕檢測作業。</p> <p>2.與工研院技術合作，委託開發 6 吋及 8 吋管線智慧型偵測工具(IP)，並於 111 年 11 月 25 日開工。</p> <p>(二)俟高雄市環保局「既有工業管線及民生輸氣管線檢測報告應載內容」第二次公告後，本公司將重新規劃 IP 檢測執行排程，將 IP 檢測量能集中於各地區尚未執行 IP 檢測之高風險管線，以及時確認各管線實際狀況。</p>
47.	<p>台灣中油股份有限公司配合「強化國營事業工業安全衛生、環境保護及災害防救工作，防範事故發生」政策，近年度均將推動全員工安及主管安全領導、強化承攬商管理及加強工安查核制度等列為公司重要經營政策之一，並持續編列鉅額經費以達成「工安百分百、工安零災害」目標。111年度預算案編列「工業安全」支出19億4,725萬5千元，較110年度預算編列數減少5,664萬5千元，減幅2.83%。近年度勞動主管機關執行勞動檢查提出缺失項次均達百件以上，應強化法令遵循意識：台灣中油股份有限公司係從事煉油與輕油裂解等石化工廠，為「勞動檢查法」第</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年1月19日以經授營字第11220003260號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、本公司歷年來以「工安百分百、工安零災害」為目標，持續推動法令要求及公司內部加嚴規範之各項工安、防災及應變等工作，如以勞動部之資料及計算方式核算相關產業之總合傷害指數均低於各產業。為持續改善及落實各項工安工作，藉由職安衛管理系統督促各單位執行，全公司合計35單位並取得ISO45001/TOSHMS 外部驗證，對於外部稽核發現之不符合事項，</p>



## 經濟部主管特種基金

### 立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表 中華民國 111 年度

項次	決 議 及 附 帶 決 議 內 容	辦 理 情 形
	<p>26條第1項所定之危險性工作場所。詢據台灣中油股份有限公司提供資料，106至110年8月各縣市勞工局勞動檢查處等單位執行勞動檢查後，對該公司分別提出145項次、199項次、150項次、118項次及70項次缺失，其中因有立即發生危險之虞被處分停工項次各年度分別為1項次、3項次、3項次、5項次及3項次；另108至110年8月間，台灣中油股份有限公司因違反勞動法令遭裁罰23件、罰鍰合計245萬元，顯示員工及承攬商之勞動法令認知(如：「勞動基準法」及「職業安全衛生法」等相關法令)及法令遵循意識，仍待強化。近年度仍發生數起員工或承攬商因職災而導致傷亡事件，工安管理仍待強化：台灣中油股份有限公司近年來員工或承攬商屢屢發生職災事件；其中106至110年8月該公司員工及承攬商因職災而導致傷亡人數各年度分別計有14人、12人、9人、12人及4人。108年度因探採部鑽探工程處錦水84號井場員工發生工安意外之死亡事故，致110年度總合災害指數：員工由107年度之0竄升至3.77；109年度又因天然氣北區營業處苗栗銅鑼朝西段工程、煉製事業部大林廠外海3號浮筒承攬商潛水人員輸氣管線截斷脫落及天然氣北區處遷管工程等發生事故，造成承攬商死亡，中油公司近年度遭勞檢主管機關課以行政處分仍頻，顯示工安管理工作尚待加強改善。綜上所述，111年度台灣中油股份有限公司賡續編列「工業安全」預算19億4,725萬5千元，107至109年度業已投入工業安全經費累計66億餘元，110年度亦編列20億餘元辦理工業安全工作。惟每年度仍發生多起重大工安事故，更屢因違反相關勞動法規而遭處罰，亟待積極檢討強化法令遵循意識與內部管理，改進相關工安管理機制，以善盡國營企業保護員工及承攬商之責任。爰要求台灣中油股份有限公司於1個月內，將書面報告送至立法院經濟委員會。</p>	<p>各單位均立即改善，且為一併強化 PSM 及風險評鑑機制之運作，業將工安管理分為制度面、設備面、執行面等三大面向，持續就環境安全、承攬商管理及勞工安全保障部分，推動工業安全具體改善措施並落實執行。</p> <p>二、工安是企業核心價值，尤以本公司從事煉油、石化生產及油氣進口、儲運、銷售業務，所屬油氣儲運管線、油槽及槽車運輸等管理，涉及員工、承攬商及周邊環境之安全，營造安全的工作環境，責無旁貸。為確保人員安全、設備可靠度，多年來以零災害為目標，致力於建立完備的工安制度，不斷更新修正職業安全衛生系統及相關規範，從未懈怠；今後亦將持續就制度、設備、執行三面向，建立循環改善機制，持續工安強化與精進作法，追求工安零災害。</p>

**經濟部主管特種基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 111 年度**

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
48.	<p>台灣中油股份有限公司配合「強化國營事業工業安全衛生、環境保護及災害防救工作，防範事故發生」政策，善盡企業社會責任及提昇整體環境品質，近年度均將污染預防改善並消除潛在污染風險等列為公司重要經營政策之一，並持續編列鉅額經費以維護環境安全，成為環境友善企業。111年度編列「環境保護」相關支出87億8,571萬9千元，較110年預算編列數增加10億6,650萬7千元，增幅13.82%。近年度屢因操作不當排放黑煙製造成空污、管線破裂致造成污染水體及地下水等事件，應落實污染防治工作，杜絕污染事件之發生：台灣中油股份有限公司石化事業部林園廠多次違反「空氣污染防制法」遭處罰鍰，如：108年1月14日及15日、9月26日、11月16日，109年4月10日、7月2日、10月20日、12月3日及16日，或因設備故障、操作不當及製程不穩定等原因，致廢氣燃燒塔產生黑煙，造成空污事件。又有因管線破裂或滲漏致污染水體，如：108年3月4日採採事業部鐵砧山礦場管線破裂污染地面暨地下水體；煉製事業部桃園廠109年2月8日地下輸油管線破漏污染水體及109年3月30日進行管線承壓能力測試時，造成管線破裂致污染地面水體；煉製事業部大林廠110年6月22日外海浮筒因輸油管破裂致使原油外洩，污染屏東縣小琉球與恆春半島周邊海域暨岸際，及屏東縣小琉球、琉球新、杉福、山海及紅柴坑等5處漁港。鑑於近年度台灣中油股份有限公司因管理或操作不當致污染空氣、水體等情事未間斷，應落實污染防治工作，以杜絕污染事件之發生。108至110年8月遭環保機關裁罰件數達106件，罰鍰總金額達4,184萬餘元；台灣中油近年來因違反環保法規，108至110年8月遭裁罰之件數合計106件，罰鍰總金額計4,184萬8千元；其中裁罰件數以108年64件最高，裁罰金額則以109年1,709萬4千元最高；</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年1月18日以經授營字第11220002650號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、本公司為達成環境永續、社會共融、公司治理(ESG)之三贏，追求永續發展，長期致力環境改善，強化管理；近年所有新興投資計畫更加強採用國際最佳可行控制技術與設備，以減輕生產及輸儲過程中所造成之污染，落實環境保護政策。</p> <p>二、針對各污染類型預防與改善作為</p> <p>(一)空氣污染防治：108年違反空氣污染39件，109年15件，110年10件，111年17件。將持續加強人員應變處理能力及強化設備元件之VOCs檢測及修護，並落實環保罰單責任歸屬與績效考核制度，徹底檢討環保罰單原因，確實執行對應之改善措施，以確保罰單能逐年下降，獲取更佳之改善成效。</p> <p>(二)排放水污染防治：108年違反水污法6件，109年4件，110年2件，111年2件。持續辦理教育訓練及例分享，加強水污染防治措施計畫及許可證文件與現場作業符合度等管理措施，以加強相關水污染防治工作。</p> <p>(三)廢棄物管理：108年廢棄物罰單事件共8件，109年廢棄物罰單事件僅1件，110年廢棄物罰單事件為2件，111年廢棄物罰單事件增為3件。將持續執行各項管理措施，並於各式查核中核對各單位是否落實，以有效避免廢棄物污染危害環境。</p> <p>(四)土壤及地下水污染防治：108年違反土壤及地下水污染11件，109年8件，110年2件，至111年減為1件。土污罰單持續逐年減少，未來除依照核定計畫執行整治工作以如期解除列管外，仍持續加強設備定期監測、防漏設備檢討以及地下環境監</p>

## 經濟部主管特種基金

### 立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表 中華民國 111 年度

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
	<p>108至110年8月間以違反「空氣污染防治法」遭處罰鍰者計60件、裁罰金額計2,918萬5千元最高；另同期間以煉製事業部大林廠計遭裁罰33件、裁罰金額計1,659萬5千元最高。鑑於環保處罰之意涵，除係針對企業生產活動之污染行為所作處罰外，尚隱含後續可能衍生之鉅額污染整治費用，以及相關損害賠償責任等，其社會成本恐遠非罰鍰金額本身所足以代表。台灣中油應重視國營事業之環保責任及示範效果，強化污染防治工作，以落實國營事業之環保責任。綜上所述，台灣中油股份有限公司107至109年度業已投入環境保護經費累計228億餘元，110年度亦編列77億餘元辦理環境保護工作，111年度續編列環境保護預算87億8,571萬9千元；惟每年度仍發生多起重大環境污染事故，更屢因違反相關環保法規而遭處罰，亟待積極檢討強化內部管理，改進相關管理機制，以善盡國營企業之社會暨環保責任。爰要求台灣中油股份有限公司於1個月內，將書面報告送至立法院經濟委員會。</p>	<p>測數據管理等工作，減少罰單產生。</p> <p>(五)海洋污染：110年因海洋污染事件接獲相關環保罰單共4件，為110年度數量偏多之違規樣態；將落實設備檢修、增設防碰撞措施及加強人員之作業紀律等改善方案，期能有效避免管線洩漏事故發生。</p> <p>三、本公司透過加強源頭管制、採用低污染製程及最新污染防治設施、強化製程管理、落實環評承諾、建立環境監測系統及加強與民眾溝通等作為，致力維護並改善環境，以期善盡企業環保責任。</p>
49.	<p>為提高我國自產能源比例，台灣中油股份有限公司長期投入國內、外與海域之油氣探勘工作，以改善國內所需能源倚重進口之現象；111年度台灣中油股份有限公司預算案「其他營業成本—探勘費用」賡續編列48億5,148萬3千元，較110年度預算數48億7,500萬元減少2,351萬7千元(減幅0.48%)，主要係使用材料費及委託檢驗試驗費減少所致。近年度(105至109年度)「探勘費用」決算數均未逾30億元，經費編列應與執行力相配合；111年度台灣中油股份有限公司預算案「其他營業成本—探勘費用」編列48億5,148萬3千元雖較110年度預算編列數減少2,351萬7千元，惟其與105至109年度決算數(介於17億2,900萬元至25億7,400萬元之間)相較，則較109年度決算數高出31億2,208萬2千元；另105至109年度探勘費</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年1月13日以經授營字第11220001660號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、探採業務具有技術專業項目廣泛、投資風險高、資金回收時間長等特性，有別於其他行業，須持之以恆、長期投入方能顯現績效。</p> <p>二、近年探勘成果包括在查德礦區、尼日Agadem礦區、美國Guardfish礦區、澳大利亞Prelude及Ichthys礦區等地分得新增油氣資源量。此外，111年在全球8國共參與10個礦區的探勘、開發及生產工作，參與礦區主要位於厄瓜多、巴拉圭、索馬利蘭、尼日、查德、美國、印尼及澳大利亞。</p> <p>三、為掌握自主能源並強化國際競爭力，本公</p>

**經濟部主管特種基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 111 年度**

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
	<p>用之執行率最高為106年度之77.70%，最低為109年度之34.58%，106至109年度探勘費用之預算執行率逐年降低，且110年1至8月之實支數計8億2,273萬2千元僅占預算編列數之16.88%。據111年度「中央及地方政府預算籌編原則」第四點(三)規定：「...計畫經費需求應與執行力相配合...。」是以，111年度預算案復編列「探勘費用」48億5,148萬3千元執行油氣探勘業務，應審酌執行量能覈實編列，以避免預算執行進度落後及經費鉅額保留情形一再發生。長期投入鉅資進行國內外礦區之油氣探勘，惟109年迄今油氣探勘並未獲新增蘊藏量，應審慎評估辦理油氣探勘計畫，以提升探勘效益：111年度台灣中油股份有限公司預算案編列「探勘費用—專業服務費—委託檢驗試驗費」32億7,640萬2千元，包括國外探勘31億8,712萬7千元、海域探勘54萬7千元及鑽井電測服務費暨其他設備檢驗費等8,872萬8千元，較110年度預算數33億0,211萬9千元，減少2,571萬7千元，減幅0.78%。惟揆諸台灣中油公司，107至110年8月底止油氣探勘之新獲資源，除地熱井探勘鑽獲電力蘊藏資源及108年於美國Guardfish礦區鑽獲原油蘊藏資源586萬桶外，在國內海域、陸上及國外其他礦區於天然氣、液化石油氣及原油均探勘未獲新增蘊藏量。111年預計在澳大利亞、印尼等現有礦區與新取得目標國家礦區分別實施油氣測勘、鑽探勘井及佐證井等相關工作，及就111年取得之經營礦區進行震測與資料處理解釋、新井之鑽探及開發生產前之佐證等工作，應加速已發現蘊藏資源礦區之佐證評估儘早投產外，並審慎評估相關油氣探勘計畫，以提升探勘效益。綜上所述，111年度台灣中油股份有限公司賡續編列「探勘費用」48億5,148萬3千元，較以前年度決算數遽增，應審酌執行量能覈實編列，以避免經費鉅額保留；另油氣探勘計畫宜審慎評估辦</p>	<p>司持續推動台灣陸上、海域及國外的油氣探勘工作，穩定目前生產礦區產量，並以進一步開發提升未來油氣產量為目標。</p> <p>四、107、108年董事會通過的礦區取得案件，如能全數順利取得，探勘費用執行數即接近編列數。惟107年阿布達比陸上礦區投標案因美國公司競標而未得標；另109年COVID-19疫情影響全球經濟、國際油價下跌，影響美國GEP公司頁岩氣礦區讓入案，加以國際出入境種種防疫管控措施等，使新礦區取得之資料查閱、協商及取得進程停擺，嚴重影響工作進度，使探勘費用執行率偏低。若阿布達比及美國GEP案皆能順利取得，107年與108年的預算執行率加計後為116.91%與85.85%，預算執行率大幅度提高。本公司將審慎評估投資計畫，戮力推展油氣探勘計畫及相關業務，期達成年度挑戰性新增蘊藏量目標、加強國際能源掌握，提高自主能源比例。</p>

## 經濟部主管特種基金

### 立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表 中華民國 111 年度

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
	理，以提升探勘效益。爰要求台灣中油股份有限公司於1個月內，將書面報告送立法院經濟委員會。	
50.	<p>總統蔡英文非常重視居住正義議題，上任後通過許多社會住宅案，並委由行政法人國家住宅及都市更新中心研議辦理，成效極佳。因此，國營事業台灣中油股份有限公司高雄煉油廠於2015年12月31日關廠，若能進一步利用宿舍區閒置土地，興建社會住宅或青年住宅，將能解決台灣中油等國營事業的廠址，長年的勞工住宅、長照等複雜爭議，以及支援鄰近新材料專區、楠梓加工出口區、甚至開發中的橋頭科學園區之住宅需求。有鑑於此，請經濟部、台灣中油股份有限公司等國營事業研議事業單位的居住正義議題，及由國營事業推動社會住宅之可行性分析書面報告，於2個月內送立法院經濟委員會。</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年2月6日以經授營字第11220005190號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、為達成總統8年20萬戶社會住宅政見，內政部刻正推動第二階段110~113年直接興建8萬戶、包租代管4萬戶之目標，請各國營事業、地方政府、機關積極盤點提供可供興建社會住宅之房地資源。</p> <p>二、經濟部國營事業已配合盤點可提供之土地資源，由內政部評估優先規劃社會住宅用地合計39處。</p> <p>三、前開39處社會住宅用地，已與住都中心簽約者合計有12處，未來預估可提供7,568戶社會住宅。另外，本公司高雄市楠梓區宏毅宿舍（30戶）刻正辦理既有房舍出租轉型社會住宅作業，對於推動社會住宅政策已有具體績效。</p>
51.	<p>台灣中油股份有限公司油品行銷事業部負責油品輸儲供應業務，截至110年8月底所轄長途管線共計247條，長度1,478.54公里，因所轄長途管線使用已逾30年，為預防發生油料洩漏問題而引發工安暨公安事故及環境污染事件，111年度台灣中油股份有限公司編列「長途管線IP檢測相關費用」計2億1,362萬8千元，較110年度預算編列數減少334萬9千元，惟查111年度規劃執行長途管線IP檢測工作量計30條(599.64公里)，其規劃執行長度已超逾108至110年度預計執行IP檢測管線長度之總和(393.66公里)，恐未合理考量執行能力，爰請台灣中油股份有限公司就111年度長途管線IP檢測之執行規劃期程與各長途管線管理維護情形，向立法院經濟委員會提出書面報告，確保預算有效執行，消弭潛在公共安全</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年1月16日以經授營字第11220001790號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、油品行銷事業部IP檢測落後原因之說明：            (一)係因高雄地區管線依「高雄市環境維護管理自治條例」規定，須優先執行IP檢測，IP檢測量能以高雄地區為主，故油品行銷事業部檢測量能偏低。            (二)係因110年5月起新冠疫情發布三級警戒，國外原廠技師無法入境，致檢測進度延宕。</p> <p>二、長途管線檢測及管理維護概況            (一)例行性檢測：陰極防蝕、緊密電位、出入口端測厚、絕緣法蘭量測等。            (二)完整性管理：</p>

經濟部主管特種基金

立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 111 年度

決議及附帶決議		辦理情形
項次	內 容	
	風險。	<p>1.3D 圖資建置：配合國發會完成 3D 圖資建置，持續執行圖資精進作為。</p> <p>2.完整性評估：IP 檢測、壓力測試及外部腐蝕直接評估。</p> <p>(三)管線輸送管理</p> <p>1.互看平台：控制室可隨時監控輸送壓力及流量，並注意異常變化。</p> <p>2.洩漏監測及防盜油系統：已安裝防盜油監測系統，高雄地區 11 條管線亦已安裝洩漏監測系統。</p> <p>3.定期巡管：各巡管單位每日沿管線路徑執行巡管作業。</p> <p>三、精進作為及未來方向</p> <p>(一)提升 IP 檢測量能</p> <p>1.辦理「管線智慧型通管器 IP 檢測及 IP 儀器操作 LEVEL I 證照訓練」，已於 110 年 9 月決標，並於 111 年 12 月 1 日完成第四階段管線腐蝕檢測作業。</p> <p>2.與工研院技術合作，委託開發 6 吋及 8 吋管線智慧型偵測工具(IP)，並於 111 年 11 月 25 日開工。</p> <p>(二)俟高雄市環保局「既有工業管線及民生輸氣管線檢測報告應載內容」第二次公告後，本公司將重新規劃 IP 檢測執行排程，將 IP 檢測量能集中於各地區尚未執行 IP 檢測之高風險管線，以及時確認各管線實際狀況。</p>
52.	台灣中油股份有限公司接受經濟部工業局補助建置電動機車能源補充設施，以解決電動機車能源補充設施基礎建設不足現況，惟查截至 110 年 9 月底止，該公司已建置及建置中之能源補充設施站數共計 774 站，低於計畫預期之 1,000 站，而 111 年度擬建置站數尚待與工業局協議，顯見其能源補充設施建置進度遠低於計畫預期目標，且查屏東縣、基隆市、宜蘭縣等 9 縣市電動機車占比仍低於 3%，爰請台灣中油股份有限公司儘速檢討 111 年度電	<p>一、本公司配合經濟部工業局執行「智慧電動機車能源補充設施普及計畫」，於中油加油站建置充換電站，分年建置 1,000 站電動機車能源補充設施，其相關預算費用亦分年度補助，本公司每年度均依經濟部工業局當年度調整後核定預算及規劃站數建置：107 年補助預算經費為 3 億元，建置目標 160 站；108 年核定預算為 3.9 億元，建置目標 216 站；109 年度核定預算亦為 3.9 億元，惟部分預算須支應 108 年</p>

## 經濟部主管特種基金

### 立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表 中華民國 111 年度

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
	<p>動機車能源補充設施建置站數與執行規劃，衡酌各區域電動機車密度暨成長性，審慎擇址布建能源補充設施，提升各縣市電動機車滲透率。</p>	<p>執行費用，建置目標調為 182 站；110 年度核定預算 3.897 億元，建置目標 216 站；111 年核定預算 4.291 億元，建置目標 226 站。因此，107 年至 111 年無論時程及建置目標皆符合經濟部工業局年度規劃，如期如質完成總數 1,000 座充換電站並正常營運，提供民眾使用，並無落後計畫目標之情形。</p> <p>二、本計畫已完成建置 1,000 站，並全數投入營運，依本公司能源補充設施使用情形，屏東縣、宜蘭縣及基隆市等 9 個縣市，111 年 11 月交換次數約 7,000-30,000 次，占 111 年 11 月 696 站換電站總換電次數 17%。為平衡區域發展，整體計畫業考量東部及離島地區使用需求，爭取預算支持整體機車產業發展，並考量均衡各區域電動機車密度暨成長性，推動能源補充設施發展策略，鼓勵能源補充設施營運業者推動區域均衡發展，建構電動機車友善使用環境，以利提升各縣市電動機車之滲透率。</p>
53.	<p>有鑑於國際相繼訂定 2050 淨零碳排的目標，台灣也在 2021 年 4 月宣布加入，奠定台灣在能源轉型與再生能源的路徑，行政院也在 2020 年訂定溫室氣體管制目標 2025 年更是要比 2005 年減少 10%。台灣中油股份有限公司身為排碳大戶之一應儘速研發相關二氧化碳封存技術來加速減碳的進度，以供民間企業學習，爰要求台灣中油股份有限公司於 1 個月內提出「因應氣候變遷提升二氧化碳封存技術研發進度與預期成效」之書面報告送立法院經濟委員會。</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於 112 年 1 月 17 日以經授營字第 11220002170 號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、碳捕捉、再利用及封存(CCUS)：係將工廠所排放的二氧化碳，透過設備捕捉與純化後，部分可再製為其他產品，或以高壓將二氧化碳注入地表下的多孔隙岩層中進行永久封存。</p> <p>二、為加速 CCUS 業務推動與提升技術研發進度，具體作法：</p> <p>(一)設立專責小組</p> <p>(二)整合國內資源，落實技術在地化</p> <p>(三)汲取國際商業化 CCUS 計畫實務經驗，並適時引進必要技術</p> <p>(四)公眾宣導與民眾溝通</p>

**經濟部主管特種基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 111 年度**

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
		<p>(五)積極參與跨部會先導計畫，協助政府完善法規</p> <p>三、CCUS為目前公認最有效的減碳技術之一，本公司已成立專責小組，依各單位專長分別負責碳捕捉、再利用及碳封存，並執行碳捕存跨部會試驗計畫，希完備碳封存法規並提升民眾接受度，實證可行性及本土技術能力，建構基礎設施及法規標準。</p>
54.	<p>有鑑於近幾年來資安問題日益嚴重，各個企業對於資安問題的防護措施也變成了核心議題，肇因2020年5月4日，遭受勒索病毒攻擊，導致捷利卡和中油Pay等支付系統無法使用。據媒體報導指出，台灣中油股份有限公司遭到勒索軟體損害的範圍，尚包括內部訂單授付系統與「公文系統」等資料庫和電腦主機，也影響到中油公司官網。經查111年度的業務計畫，第八項－經營管理中的第3點－強化資訊管理中的策略三：強化資安防護能量裡有針對資安防護的4項方案，涵蓋了推動資安治理制度、落實資安防護基準、建立資安聯防機制、強化關鍵基礎設施防護，卻遺漏有關資安預算安排的部分；為使資安防護工作順利與監督相關預算使用，要求經濟部於3個月內就「資安治理制度、防護基準、聯防機制、關鍵基礎設施防護等施行成果及其預算支出明細」提出書面報告送立法院經濟委員會。</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年3月16日以經授營字第11220009340號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、推動資安治理制度</p> <p>(一)資安治理成熟度評估</p> <p>(二)資安防護矩陣評估</p> <p>(三)內部資通安全稽核</p> <p>(四)ISO/IEC 27001 資安驗證</p> <p>二、落實資安防護基準</p> <p>(一)落實資安防護要求</p> <p>(二)強化資安風險管控</p> <p>三、建立資安聯防機制</p> <p>(一)資安威脅偵測管理</p> <p>(二)資安情資分享</p> <p>(三)資安通報應變</p> <p>四、強化關鍵基礎設施防護</p> <p>(一)高安全防護網路架構</p> <p>(二)導入單向傳輸設備</p> <p>五、本公司肩負國內油品及天然氣等能源穩定供應重責，面對日趨嚴峻之資安威脅，該公司秉持循環式品質管理精神，持續精進資安管理及防護，並結合內外部資源，確保資安風險管控之有效性。</p>
55.	<p>台灣中油股份有限公司自2020年以降連年虧損，不僅2021年虧損破434億元，且2022年僅累計至前2月虧損已達256億元，估算第1季虧損將逾650億元。然，台灣中油股份有限公司</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年1月10日以經授營字第11220000810號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p>



## 經濟部主管特種基金

### 立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表 中華民國 111 年度

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
	<p>仍於110年度大量且高比例補(捐)助特定縣市自治團體或社團法人舉辦聯歡活動、慶祝活動等支出，甚至曾擬捐助8,000萬元鉅額予特定縣市政府改建動物園遭部分董事反彈，顯見台灣中油股份有限公司不僅未能有效經營管理以改善虧損，更有失睦鄰支出應有之公益性質。鑑於「經濟部所屬事業機構睦鄰工作要點」明定連續虧損3年以上之事業機構，除因政策負擔因素致虧損外，次年度不得編列睦鄰費用，爰要求台灣中油股份有限公司於111年第3季結束後提出「前3季損益情況」之書面資料送立法院經濟委員會，若連續3年虧損，除政策因素外，則不得編列次年度之睦鄰經費。</p>	<p>一、本公司近年損益情況說明如下：</p> <p>(一)109年本業無虧損；惟年底原油價格仍較108年底低，依據IFRS規定，認列海外礦區油氣權益減損，全年稅前虧損77億元，政策性負擔金額為339億元。</p> <p>(二)110年積極配合政府穩定物價、照顧民生政策，天然氣售價未依氣價公式足額調整，造成營收及盈餘減少，天然氣產品大幅虧損，稅前虧損471億元，政策性負擔金額為989億元。</p> <p>(三)111年國際LNG價格進一步上攀，大幅增加購氣成本，配合穩定物價政策，售價未配合氣價公式足額調整，致營收及盈餘減少，天然氣產品大幅虧損，111年前3季累計稅前淨損1,373億元，政策性負擔金額為2,197億元。</p> <p>二、本公司為國營事業，在追求營利的同時，不忘善盡企業社會責任，多年來致力環境保護及持續社會弱勢團體關懷，引領企業提升工業安全文化；參與社會公益，持續贊助年輕、有潛力之體壇菁英選手及運動；贊助本土藝文活動；協助廠礦周邊建設，致力生態保育，推動綠美化造林及暑期夏令營活動，關心地方人文，推廣環境教育，帶動地方進步不遺餘力。為使公司營運順暢，強化與社區居民之和諧關係，增益公司良好企業形象，編訂睦鄰工作計畫，以善盡社會責任，回饋地方。</p>
56.	<p>有鑑於淨零碳排為國際發展的主流趨勢，台灣也於2021年4月宣布加入，奠定台灣在能源轉型與再生能源的路徑，行政院也在2020年訂定溫室氣體管制目標，2025年更是要比2005年減少10%，又因RE100生產要求潔淨能源使用之提升，因此需逐步完成以下三大目標：能源利用最大化、製造流程減碳化、循環經濟完善發展。台灣中油股份有限公司應儘速研發相關潔淨能源技術之使用，以供民</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年3月15日以經授營字第11220009110號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、本公司依國際氫能技術與市場發展趨勢，及預期主管機關法令之逐步建置，分階段建立氫能以供應國內市場：</p> <p>(一)建立技術、示範先行</p> <p>(二)配合應用、建立商模</p>

**經濟部主管特種基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 111 年度**

決議及附帶決議		辦理情形
項次	內 容	
	間企業學習，並帶動我國綠能使用之穩定成長，爰要求台灣中油股份有限公司於3個月內就「中油氫能發展規劃」提出書面報告送立法院經濟委員會。	(三)氫能接收、氫淨家園 二、本公司被政策賦予國內氫能供應商之角色，將依國際氫能技術及市場發展趨勢，參採日韓等能源進口國家，階段性逐步協助我國建立氫能供應及應用市場；同時，已規劃引進國內首座可移動式加氫站，未來可配合政府氫能載具示範運行，落實環境友善，以達到淨零減排之目標。
57.	有鑑於淨零碳排為國際發展的主流趨勢，為求台灣於2050年實現淨零碳排之目標，需逐步完成以下三大目標：能源利用最大化、製造流程減碳化、循環經濟完善發展；因此相關碳中和、碳捕捉之前瞻性技術研發為國家維持競爭力之關鍵，爰要求台灣中油股份有限公司於3個月內就「液化天然氣(LNG)冷能利用」提出書面報告送立法院經濟委員會。	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年3月15日以經授營字第11220009120號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下： 一、依據本公司LNG冷能利用之經驗及各委託學術研究機構之LNG冷能利用規劃報告，目前國際上實務應用之冷能利用，包括空氣分離、冷能發電、冷凍倉儲、CO2乾冰製造、低溫粉碎以及冷能空調冰水供應鄰近工廠或辦公室等項目，其中以空氣分離較具經濟利用價值，為各接收站冷能利用之最佳選項。 二、依據國際冷能利用之發展，就法規、技術、管理、政策、財務等面向，經實務評估後，具可行性及經濟效益之冷能方案為空氣分離及 BOG 回收前預冷，二者皆已為國內兩座接收站既有之冷能利用項目，平均冷能利用率達 55.6%。 三、本公司肩負穩定國內能源供應的任務，積極推動冷能利用，後續配合政府能源轉型政策，推動各項液化天然氣接收站及儲槽之新(擴)建計畫，逐步提升天然氣卸收及儲存能力的同時，亦規劃可擴充之冷能利用項目及方式，預估 119 年兩廠平均冷能利用率將可達 61.6%，以達到能源利用及經濟效益最大化之綜效。
58.	台灣中油股份有限公司配合政府推動「高雄亞洲新灣區5G AIoT創新園區」，2021年3月8日於亞灣區內的高雄營業處成立「台灣中油	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年1月11日以經授營字第11220001190號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如

## 經濟部主管特種基金

### 立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表 中華民國 111 年度

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
	<p>5G AIoT推動專案辦公室」，成立目的在於媒合業者與中油公司各單位所提之5G AIoT需求，將最新技術應用於生產、儲運、銷售、工安與環保各面向，朝智慧化企業發展，藉由資通訊技術與智慧物聯網的結合，應用於中油公司及工廠管理，提升整體績效。為發展高雄新創產業，且鑑於「大廠出題，新創解題」模式成效良好，故要求台灣中油股份有限公司應比照其他泛公股企業舉辦5G AIoT技術應用招商說明會，讓高雄新創業者有直接或間接參與機會，創造台灣中油股份有限公司與新創業者多贏局面，請台灣中油股份有限公司向立法院經濟委員會提出辦理概況與辦理成效之書面報告。</p>	<p>下：</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>一、配合高雄市政府亞洲新灣區5G AIoT創新園區建設，於110年3月8日成立5G AIoT推動專案辦公室。</li> <li>二、舉辦「5G AIoT線上技術研討會」，與在地創新業者互動，瞭解相關技術研發趨勢，繼而提供合作機會，創造應用商機。</li> <li>三、出席亞灣5G AIoT創新園區跨部會工作小組會議，並配合推動相關工作。</li> <li>四、近年已陸續應用5G AIoT技術於公司場域，藉以提升生產效率、加強工廠管理，收集生產數據資料，同時結合現場人員操作經驗，相輔相成，不斷精進系統功能，進而提升產能，強化安全。</li> <li>五、應用5G AIoT技術於社會公益，例如位於高雄亞灣區中油特倉三的「中油海洋天堂公園」，利用科技與設施互動之智慧公園，為當地民眾及遊客遊憩的好地方。</li> <li>六、藉由高雄亞灣創新園區平台與新創業者交流，希冀持續結合產官學研力量創造新應用，循程序引進，培訓人才，進而推廣使用，朝現代化智慧工廠目標邁進。</li> </ol>
59.	<p>111年3月24日俄烏戰爭爆發以來，國際能源受到衝擊與波及，國家能源議題受到各界重視，盤點我國能源狀況。石油部分，輸入來源有14國，以中東地區74.25%、美國19.13%為主，2016年起即無自俄羅斯進口。煤的部分，輸入來源有9國，以澳洲54.7%、印尼24.4%為主。液化天然氣LNG部分，中長約占71%，輸入來源有14國，以澳洲32.2%、卡達24.5%為主。110年俄羅斯LNG占進口比重9.7%(第3大)，台灣中油股份有限公司與俄羅斯天然氣合約至111年3月到期。綜上所述，我國油煤氣現有存量均大於法定安全存量，短期內確保供應無虞，然我國石油及天然氣主要進口是中油公司，爰要求台灣中油股份有限公司仍應進一步提高安全存量以及精進穩定油氣</p>	<ol style="list-style-type: none"> <li>一、本公司持續在穩定供氣之基礎上，以中長期契約為主、短約現貨為輔之採購策略，精進國內用氣預估、強化採購議價基礎，及綜合考量各潛在貨源可能風險、分散進口來源，配合國內用氣需求期程、掌握市場供需資訊，戮力確保國家能源供應安全。</li> <li>二、111年天然氣平均存量天數為10.7天，最高為13.8天，每日事業存量除可歸因於不可抗力因素外，均符合事業存量天數不得低於8日之規定，本公司將持續積極管控每日事業存量天數。</li> <li>三、配合政府能源轉型政策，本公司刻正積極辦理多項儲槽擴建計畫，如能順利推動，將可符合事業存量逐年提升至14天之規</li> </ol>

**經濟部主管特種基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 111 年度**

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
	中長期合約，以確保國家能源供應安全。	定，有助穩定供應國內日增之用氣需求。 四、另為兼顧國內油品穩定供應與煉製效益，適度增加採購彈性，除長期合約外，並輔以短約或現貨交易，適時採購低價現貨降低採購成本。積極洽詢新原油種類，多元採購原油以爭取油氣採購可議價部分更大還價空間，審慎妥為利用避險工具等方式分散油氣採購風險。
60.	111年度台灣中油股份有限公司編列預算案執行「環境保護計畫」共計87億8,571萬9千元。查經中油公司自108年度開始，遭環保單位裁罰共計106件，裁罰金額共計4,184萬8千元，其中110年高雄煉製事業部大林煉油廠裁罰共計7件，金額達104萬9千元，為110年度累計最高。高雄已經是全台空氣污染嚴重區域，因過去產業規劃，企業總部多設立於台北，工廠卻設置於高雄，造成污染留置於高雄，危害高雄地區民眾健康，且產生事業廢棄物或污染，對高雄地區都是長期危害，中油公司為高雄最大國營企業之一，本身需肩負保護高雄等社會責任，並長期控管自己廠區空氣污染與廢棄物能確實回收，但資料顯示中油公司於高雄產生環境污染危害卻為全台最高，中油公司應檢討污染防治政策與管理環境污染政策。綜上，爰要求台灣中油股份有限公司應就「台灣中油股份有限公司高雄各廠區環境污染現況以及辦理整治時程、未來防範措施，以及對環境檢討與改善」等，向立法院經濟委員會提出書面精進報告。	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年1月19日以經授營字第11220003000號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下： 一、各廠區環境污染整治現況 (一)空氣污染：煉製事業部大林煉油廠領有40張固定污染源操作許可證。 (二)事業廢棄物：大林廠遵循廢棄物清運法規定委外清理，亦設有兩座焚化爐可自行處理有機性污泥及非有害油泥；林園廠遵循廢棄物清運法規定委託合法業者清理，亦有一座焚化爐可自行處理有機性污泥，兩套廢鹼氧化設備可自行處理廢鹼。 (三)土壤及地下水污染整治(下稱土水整治) 1.高雄煉油廠於110年5月13日與高雄市政府簽訂行政契約，原高雄廠廠區之土水污染場址改善工作由高市府工務局代為執行，整治期程為110年至112年。 2.大林廠內有三個土水污染場址，目前採用雙相抽除法、土壤氣體抽除及注入法以及開挖處理進行污染整治，皆依查核進度目標執行中。 3.林園廠將整治區劃分為廠外石化三路整治區、廠內停止運作工場整治區、操作中工場整治區等三大區域，採用雙相抽除法、土壤氣體抽除及注入法之整治工法，以及開挖處理進行污染整治，預計118年5月完成。 二、未來持續執行改善及防範措施

**經濟部主管特種基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 111 年度**

決議及附帶決議		辦理情形
項次	內 容	
		<p>(一)大林廠就歷次環保罰單改善措施列管追蹤考察，並強化現場操作紀律管理及加強設備元件檢測及修復，定期檢視各相關計畫書與現場操作相符度。</p> <p>(二)林園廠除持續執行前揭增進環境保護之精進措施外，另有訂定設備精進計畫，以達成空污減量、友善環境之目的。</p> <p>三、未來將持續以定期檢視、更新作業要點、加強環保查核之深度、更深入探討罰單成因、改善及預防再發生措施及責任歸屬並落實獎懲機制等方式，強化環境保護管理，符合環保法規，達到友善環境。</p>
61.	<p>台灣中油股份有限公司大林廠是該公司最主要的石油煉製廠之一，主廠區位於高雄市小港區大林蒲，高雄市小港區沿海四路50號，面積約300公頃，員工人數超過1,300人。依據高雄市勞工局統計，110年1至10月因違反職安法相關規定而被處分的有6次，顯示大林廠工安問題仍需密切注意；其次，這幾年因環保問題而被罰鍰的件數亦相當多；另外在110年9月17日上午大林煉油廠開爐，廠方發現廠區內42吋的廢氣燃燒塔中間，在約20多公尺高度，有1閥體開關的墊片疑似損壞，造成氫氣及甲烷氣體外洩，造成多1個火源在中段燃燒，形成燃燒塔有2個火源，引發附近居民驚慌。綜上，爰要求台灣中油股份有限公司持續做好工安工作，並於1個月內向立法院經濟委員會提出強化煉製部大林廠工業安全各項工作辦理情形，包括如何建立安全工作環境、舉辦工安講習及演練以及提供最近一次工業安全檢查報告、最新安全衛生組織編制職稱名單等內容之書面報告。</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年1月11日以經授營字第11220001210號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、從制度面、設備面及執行面三面向建立煉製事業部大林煉油廠安全工作環境。</p> <p>二、舉辦工安訓練、講習及演練：111年度辦理自辦訓練約170班，委辦訓練約84班，共約4,395人次。承攬商入廠講習約43班3,281人次，宣導廠內工安規定與職業安全衛生相關法規。現場部門每年至少演習1次，全年共舉辦約40餘場大、小演習，設置評審與觀察員，檢討演習成果。</p> <p>三、最近一次工業安全檢查報告：市府勞動檢查處111年10月28至30日至大林廠查核，缺失事項已改善完成並留存紀錄。</p> <p>四、最新安全衛生組織編制職稱名單，組織表及編制如報告圖示。</p> <p>五、今後仍將持續就制度、設備、執行三面向，建立循環改善機制，持續強化、精進工安作為與提升設備可靠度，以確保作業環境及人員操作安全。</p>
62.	<p>查111年度台灣中油股份有限公司預算案於「用人費用」中，編列3,492萬8千元作為人事卹償金。中油公司近年工安意外頻傳，造成</p>	<p>本公司近年用人費用於卹償金支出情況，近三年逐步下降，顯示現行工安管理作為確有其效，惟本公司持續以工安零災害為目標，綜整</p>

**經濟部主管特種基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 111 年度**

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
	<p>員工與承包商人員傷亡，自106年度開始累積至110年，共有51人員傷亡，110年度累積至8月份共有4名人員受傷，中油公司應積極辦理工作環境公共安全提升措施，卹償金僅作為意外發生傷亡員工最後保障作為，工作前應確實保障工作環境安全，意外無人希望發生，中油公司應致力提升工作環境安全品質，防範工安意外。請台灣中油股份有限公司確實做好工安環境建設與設備投資，強化工作環境安全，俾保障員工生命安全。</p>	<p>近期工安事故肇因，提出風險預防、承攬商管理、製程安全管理、工安稽查、緊急應變及事故調查等六大工安管理重點，透過循環改善持續降低工作場所潛在風險，加強企業安全文化，並藉由工安訓練、工安週活動、事故研討會等，提升員工安全知能及勞動法令認知。</p>
63.	<p>台灣中油股份有限公司配合行政院「循環經濟推動方案」成立「循環技術暨材料創新研發專區」以集結國內對於高階材料之現有研發量能，研發產業所需之關鍵技術及高階材料，使我國產業能自主掌握關鍵技術，希冀於此基地成立具「研發、驗證、試量產、應用、產業」等功能完整之國際級綠色材料循環生態鏈研發園區，惟相關硬體建設均須俟園區土地完成都市計畫變更程序，及經濟部循環經濟推動辦公室確認相關進駐單位具體空間需求後，方得進行。就此，為如期完成研發專區之設立，台灣中油股份有限公司應積極協調都市計畫變更程序之歧異及整合各關係人需求意見，溝通共識，以推進專區設立進度，俾能如期於115年完工，並於1個月內向立法院經濟委員會提出專區設立進度書面報告。</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年1月11日以經授營字第11220000990號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、高雄煉油廠三階段開發</p> <p>(一)第一階段循環技術暨材料創新研發專區：55.49 公頃，由本公司申請都市計畫變更。</p> <p>(二)第二階段楠梓產業園區：29.83 公頃，由高市府辦理都市計畫變更，該案變更程序已完成，本公司與高市府於111年8月1日完成土地租約簽定，交由高市府開發中。</p> <p>(三)第三階段半導體先進產業基地：178.21 公頃，由國科會籌設科學園區，並辦理都市計畫變更。</p> <p>二、循環技術暨材料創新研發專區</p> <p>(一)規劃內容：配合行政院核定之「循環經濟推動方案」，利用高廠業務區土地成立「循環技術暨材料創新研發專區」，規劃「研發、驗證、試量產、應用、產業」等功能完整之國際級綠色材料循環生態鏈的研發園區，整合產官學研、國營事業與法人能量，投入創新材料研發、人才培育及綠能相關技術開發，促進高值材料研發並強化產業循環動能。</p> <p>(二)都市計畫辦理情形：主要計畫及細部計畫</p>

**經濟部主管特種基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 111 年度**

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
		<p>業分別獲 111 年 10 月 4 日內政部都市計畫委員會第 1020 次大會、111 年 11 月 2 日高雄市都市計畫委員會第 108 次大會審議通過。</p> <p>三、高雄煉油廠轉型利用，兼顧中央政府循環經濟政策之推動、地方政府都市及產業經濟之發展、民眾之就業與生活，在本公司歷史傳承與企業發展多方因素下，都市計畫變更案終經兩級都市計畫委員會審定，本公司將持續與高市府協商、簽訂協議書，以完備變更程序。</p>
64.	<p>111年度台灣中油股份有限公司預算案「油氣輸儲費用」項下「專業服務費－委託檢驗試驗費」編列6億8,419萬元，供辦理油駁船檢驗、長途油管檢漏、油氣檢漏、油槽開放檢查、輸油器材設備及油庫油量計檢定等所需經費，依據立法院預算中心111年度營業預算評估報告所述，委託檢驗試驗費中屬油品行銷部之長途管線IP檢測相關費用計2億1,362萬8千元，較110年度預算編列數減少334萬9千元，中油公司事業部轄屬長途管線係自67年陸續建置，為預防發生油料洩漏引發工安暨公安事故及環境污染事件，規劃進行輸送管線IP檢測作業，惟110年執行進度尚有落後，111年度復規劃30條、599.64公里之IP檢測執行計畫，其管線長度已超逾108至110年度預計執行IP檢測管線長度之總和(393.66公里)，挑戰性高，就此，應審慎規劃111年度IP檢測之執行計畫，以落實長途管線之管理維護，以確保輸油作業安全，消弭潛在公共安全風險，並於1個月內向立法院經濟委員會提出長途管線IP檢測計畫書面報告。</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年1月16日以經授營字第11220001800號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、油品行銷事業部110年度IP檢測未如預期執行之說明：</p> <p>(一)係因高雄地區管線依「高雄市環境維護管理自治條例」規定，須優先執行IP檢測，IP檢測量能以高雄地區為主，故油品行銷事業部檢測量能偏低。</p> <p>(二)110年度預計執行8條，實際完成5條，係因110年5月起新冠疫情發布三級警戒，國外原廠技師無法入境，致檢測進度延宕。</p> <p>二、精進作為及未來方向</p> <p>(一)提升IP檢測量能</p> <p>1.辦理「管線智慧型通管器IP檢測及IP儀器操作LEVEL I證照訓練」，已於110年9月決標，並於111年12月1日完成第四階段管線腐蝕檢測作業。</p> <p>2.與工研院技術合作，委託開發6吋及8吋管線智慧型偵測工具(IP)，並於111年11月25日開工。</p> <p>(二)俟高雄市環保局「既有工業管線及民生輸氣管線檢測報告應載內容」第二次公告後，本公司將重新規劃IP檢測執行排</p>

**經濟部主管特種基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 111 年度**

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
		程，將 IP 檢測量能集中於各地區尚未執行 IP 檢測之高風險管線，以及時確認各管線實際狀況。
65.	<p>台灣中油股份有限公司配合「強化國營事業工業安全衛生、環境保護及災害防救工作，防範事故發生」政策，善盡企業社會責任及提升整體環境品質，台灣中油股份有限公司近年度均將污染預防改善並消除潛在污染風險等列為公司重要經營政策之一，並持續編列鉅額經費以維護環境安全，成為環境友善企業。111年度台灣中油股份有限公司預算案雖編列「環境保護」相關支出87億8,571萬9千元，惟石化事業部林園廠多次違反「空氣污染防制法」遭處罰鍰，或因設備故障、操作不當及製程不穩定等原因，致廢氣燃燒塔產生黑煙，造成空污事件，又有因管線破裂或滲漏致污染水體，鑑於台灣中油股份有限公司108至110年8月遭裁罰之件數合計106件，罰鍰總金額計4,184萬8千元，就此，台灣中油股份有限公司亟待積極檢討強化內部管理，改進相關管理機制，請於1個月內向立法院經濟委員會提出改善措施書面報告。</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年1月18日以經授營字第11220002640號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、本公司為達成環境永續、社會共融、公司治理(ESG)之三贏，追求永續發展，長期致力環境改善，強化管理；近年所有新興投資計畫更加強採用國際最佳可行控制技术與設備，以減輕生產及輸儲過程中所造成之污染，落實環境保護政策。</p> <p>二、針對各污染類型預防與改善作為</p> <p>(一)空氣污染防治：108年違反空氣污染39件，109年15件，110年10件，111年17件。將持續加強人員應變處理能力及強化設備元件之VOCs檢測及修護，並落實環保罰單責任歸屬與績效考核制度，徹底檢討環保罰單原因，確實執行對應之改善措施，以確保罰單能逐年下降，獲取更佳之改善成效。</p> <p>(二)排放水污染防治：108年違反水污法6件，109年4件，110年2件，111年2件。持續辦理教育訓練及例分享，加強水污染防治措施計畫及許可證文件與現場作業符合度等管理措施，以加強相關水污染防治工作。</p> <p>(三)廢棄物管理：108年廢棄物罰單事件共8件，109年廢棄物罰單事件僅1件，110年廢棄物罰單事件為2件，111年廢棄物罰單事件增為3件。將持續執行各項管理措施，並於各式查核中核對各單位是否落實，以有效避免廢棄物污染危害環境。</p> <p>(四)土壤及地下水污染防治：108年違反土壤及地下水污染11件，109年8件，110年2件，至111年減為1件。土污罰單持續</p>



**經濟部主管特種基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 111 年度**

決議及附帶決議		辦理情形
項次	內 容	
		<p>逐年減少，未來除依照核定計畫執行整治工作以如期解除列管外，仍持續加強設備定期監測、防漏設備檢討以及地下環境監測數據管理等工作，減少罰單產生。</p> <p>(五)海洋污染：110年因海洋污染事件接獲相關環保罰單共4件，為110年度數量偏多之違規樣態；將落實設備檢修、增設防碰撞措施及加強人員之作業紀律等改善方案，期能有效避免管線洩漏事故發生。</p> <p>三、本公司透過加強源頭管制、採用低污染製程及最新污染防制設施、強化製程管理、落實環評承諾、建立環境監測系統及加強與民眾溝通等作為，致力維護並改善環境，以期善盡企業環保責任。</p>
66.	<p>鑑於台灣中油股份有限公司配合政策投入電動機車電池交換站建置工作，經查按計畫於109年底應完成1,000站設置，惟依中油公司推估至110年底可完成774站，仍短少226站，實有改善必要，爰要求台灣中油股份有限公司提送電動機車電池交換站建置進度書面報告予立法院經濟委員會。</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年1月11日以經授營字第11220001020號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、本公司配合經濟部工業局執行行政院核定之「智慧電動機車能源補充設施普及計畫」（簡稱公建計畫），於加油站建置充換電站，分年建置1,000站電動機車能源補充設施，其相關預算費用亦分年度補助。</p> <p>二、本公司配合政府政策執行上開計畫，107年至111年已於經濟部計畫之時程內完成建置1,000站充換電站，其中換電900站(睿能632站、光捷268站)、充電100站。</p> <p>三、本公司配合經濟部工業局逐年所核配之預算及建置站數規劃，如期如質完成1,000站目標之使命，並無建置落後之情形。將持續關注國內市場電動機車銷售情形，並考量加油站安全法規及車輛行駛動線，積極經營電動機車充換電站，期加速提供便捷之電能補充環境，使民眾享有能源補充之服務，達成電動機車能源補充設施之普及化與便利化之目標。</p>
67.	<p>鑑於台灣中油股份有限公司規劃建置電動汽</p>	<p>一、經濟部規劃2025年完成設置7,800槍公共</p>

**經濟部主管特種基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 111 年度**

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
	<p>車充電站，並自110至114年建置19站59槍，依照中油公司目前計畫台北市3站、桃園市3站、高雄市3站、新竹市3站、台中市2站、台南市2站、嘉義縣2站、花蓮縣1站，此建站布局並無一致標準可循，且未考量各縣市產業發展及民眾需求，爰要求台灣中油股份有限公司應針對汽車產業進駐之縣市優先設站，以符產業及民眾需求。</p>	<p>充電槍，為 7,200 槍慢速充電槍及 600 槍快速充電槍，其中約有 200 槍專用快充站由經濟部負責規劃建置。依交通部統計查詢網資料，截至 111 年 11 月止電動小客車車數為 29,370 輛，全臺已設有 735 個快速充電樁，車樁比為 40：1，台灣車樁比已優於國際能源總署(IEA)統計 2025 年公共快充最適車樁比 80：1。</p> <p>二、各縣市民營自設充電槍(含快充及慢充)共已設置 4,380 槍充電槍，其中以六都槍數最多，大致皆與電動車成長數量有關。目前台灣電動車發展較好之縣市亦以六都為主。</p> <p>三、本公司規劃充電樁設置站點是依據經濟部能源局「用戶用電設備裝置規則」規定；電氣用品與加油機及油槽須有 6 公尺及 3 公尺以上安全距離限制辦理，及「加油站設置管理規則」規定，並考量顧客有如廁及洽公等停車位需求，可建置空間有限；另 107-111 年已配合經濟部工業局「智慧電動機車能源補充設施普及計畫」設置 1,000 個充換電站點，故剩餘可設置電動車充電站有限。經全面盤點後，先擇 6 都及電動車發展較快速之都市為優先，本公司原提報至 2025 年公共設置電動汽車快速充電設施 19 站 59 槍，已增加至 28 站 80 槍。</p> <p>四、本公司將持續觀察電動車市場發展狀況，依各縣市電動車成長情形作整體考量並滾動調整建置目標，以符合產業及民眾需求。</p>
68.	<p>鑑於台灣中油股份有限公司配合政府新南向政策，陸續於澳大利亞、越南、馬來西亞及緬甸等國家進行油氣潛能評估，惟依循中油公司業務報告中之說明，目前僅越南部分尚有進展，其他國家無明顯進度，為有效監督中油公司新南向政策成效，爰要求台灣中油</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於 112 年 1 月 16 日以經授營字第 11220001870 號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、本公司執行政府新南向政策目前共有三項計畫，分別為油氣探採投資計畫、印度丙</p>

**經濟部主管特種基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 111 年度**

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
	<p>股份有限公司向立法院經濟委員會提送新南向政策執行書面報告。</p>	<p>烯衍生物投資計畫及印尼石化園區投資計畫。</p> <p>二、本公司積極於新南向國家評估適合之油氣探採礦區，綜合油氣潛能及政經因素，鎖定澳大利亞、印尼、馬來西亞等國為優先目標，目前進行重點工作為澳大利亞西北海域5個礦區以及馬來西亞海域礦區的評估與協商。</p> <p>三、印度石化案除檢視本案經濟效益分析與內部報酬率(IRR)外，尚需考量國家政策性因素。本案成案之關鍵因素除檢視PFS結果是否具投資效益外，尚包括IOCL興建PDH裝置供應本案丙烯料源之可行性及中石化公司是否參與本案，將持續追蹤上述三點關鍵因素。</p> <p>四、自107年4月開始推動印尼石化園區案以來，雖秉持專業，陸續完成各項評估工作，並戮力與印尼Pertamina公司進行國內、外招商，惟近年歷經疫情、國際石化景氣低迷及國際碳中和趨勢等因素，確實不易覓得關鍵性合資夥伴加入。</p>
69.	<p>鑑於行政院環境保護署已預告「溫室氣體減量及管理法修正草案」，未來將針對年排放超過2.5萬噸之碳排大戶收取碳費，按初步規劃，台灣電力股份有限公司、台灣中油股份有限公司亦符合碳排大戶定義。中油公司之營業項目與民眾息息相關，未來繳納碳費後，勢必造成營業成本增加，該成本是否轉嫁給消費者，中油公司應向社會說明，爰要求台灣中油股份有限公司於1個月內針對溫室氣體減量及管理法應對作為向立法院經濟委員提送書面報告。</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年1月17日以經授營字第11220002400號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、成立氣候變遷因應工作小組：110年成立氣候變遷因應工作小組，由董事長擔任召集人，並設製程節能中心、低碳發展中心及負碳技術推動中心等3中心。</p> <p>二、推動節能減碳：每年進行全公司溫室氣體排放量盤查，煉化廠排放量由環保署認可之第三方機構進行查證。全公司排放量由94年之1,158萬噸，已降至110年之769萬噸，減碳成效逾30%。</p> <p>三、導入碳管理工具</p> <p>(一)推動產品碳足跡盤查：將產品各週期階段所貢獻之溫室氣體排放進行量化，同時規</p>

**經濟部主管特種基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 111 年度**

決議及附帶決議		辦理情形
項次	內 容	
		<p>劃完善的盤查策略，以促使公司內部各單位發掘減碳空間與機會，擬定有效的減量計畫及風險管控。</p> <p>(二)導入內部碳定價：面對全球氣候變遷，以及各國對溫室氣體排放採更嚴格的管制措施，內部碳定價機制被視為促進企業自身淨零轉型的有效工具之一。</p> <p>四、本公司已訂定114及119年溫室氣體排放量較94年分別減量40.6%及49.5%之中期目標，並朝向139年達成淨零排放之長期目標而努力。</p>
70.	<p>鑑於台灣中油股份有限公司以行政契約方式，全權委由高雄市政府進行五輕後續整治，並由高雄市政府工務局進行土壤整治工作，高雄市政府環境保護局負責監督，實有球員兼裁判之嫌，又眾多學者質疑五輕整治若急於趕工，恐怕無法澈底完成整治且有機會造成第2次污染，爰要求台灣中油股份有限公司應立即提報行政院環境保護署依「土壤及地下水污染整治法」第4條，針對後續監測及整治工作進行監督。</p>	<p>本公司業於 110 年 12 月 3 日以油環發字第 11011414440 號函請行政院環境保護署辦理。</p>
71.	<p>111年度台灣中油股份有限公司預算案編列「研究發展」之預算支出40億9,409萬5千元，作為加強石化高值化、環保、綠能、生物技術及能源經濟等研發經費，惟107至109年度之研發成果未能適時轉化為商業應用，致各年度之決算附加價值率呈遞減趨勢，應審酌業務實需擲節辦理，並力求將研發成果轉化為實際運用，以提升公司產品附加價值，請台灣中油股份有限公司向立法院經濟委員會提出改善書面報告。</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於 112 年 1 月 17 日以經授營字第 11220002180 號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、研發轉型：本公司除了朝調整煉製結構、發展煉化一體、結合能新科技與多角化經營等方向進行外，亦開始規劃投入材料產業，由研發啟動，基於多年大宗石化原物料之基礎，進一步跨足石化中下游產業，結合各界能量，以跨入「量少質精」之高科技等產業材料供應鏈為目標。</p> <p>二、近年研發執行情形及成果：研究單位除提供生產、行銷等現場部門技術服務之基本任務外，已逐年擴大投入前瞻研發，涵蓋「智慧綠能、高值材料、循環經濟、智慧安環」等四大領域。</p>

## 經濟部主管特種基金

### 立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表 中華民國 111 年度

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
		<p>三、擴大研發規模，協助企業轉型：自主研發實力之養成是企業永續發展之基石，未來仍將持續擴大研發規模，以自行研發為主要考量，投入前瞻研發項目，以協助企業轉型。</p> <p>四、本公司投入前瞻研發是為協助企業轉型，開創事業版圖，隨著各項研發成果逐漸顯現，進入試量產與商業化評估階段，希冀以新創事業帶領企業轉型。</p>
72.	<p>111年度台灣中油股份有限公司執行「研究發展」計畫，共編列預算數40億9,409萬5千元，占公司營業收入0.51%，相較於110年度預算數36億8,740萬5千元，增加4億0,669萬元。查民營台塑公司歷年「研究發展支出」占總支出的1%，主要用於配方研發、製程改善、品質提升、節能減耗及人才培育等方面。對照台灣中油公司「研究發展支出」比例，雖有逐漸提升比例，但仍明顯不足。為促進國營事業創新及研究發展，應將「研究發展支出」調整為占總支出1%的比例。111年度研究發展工作重點可分為智慧綠能、高值材料、循環經濟及技術服務等4大領域，然為持續改善空污，應將「減少空污排放量」納入「研究發展支出」一環，並且訂定預算之目標比例。據自由時報2021年10月26日報導，高雄市政府環境保護局針對空污前20大廠，推動電力設施再加嚴標準，將於2023年11月中旬上路。3年分2階段實施，預計2024年硫氧化物減量76.6%、氮氧化物減量68.7%，均為細懸浮微粒PM2.5的前驅物，總計年削減量1萬噸，相當於8座中央公園排放量。高雄固定污染源包括興達電廠、大林發電廠、南部發電廠、台灣中油股份有限公司、中國鋼鐵股份有限公司等20大廠被點名，共有52座發電機組，高雄市政府環境保護局推動電力設施再加嚴標準，等於降低細懸浮微粒PM2.5。綜上，請經濟部及台灣中油股份有限公司向立法院</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年1月10日以經授營字第11220000750號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、近年研發預算編列概述：本公司設有3專責研發單位—探採、煉製及綠能科技研究所，分別就企業營運所需進行各項研究發展工作，以滿足油氣礦區取得、煉化工廠生產、行銷部門技術支援等需求為基本任務。近期，中油公司為因應國際能源產業變革，以及配合政府產業升級、節能減碳與循環經濟等政策，致力研發轉型，投入創能、產能、儲能、減碳，以及石化高值化、循環經濟等新領域。</p> <p>二、減少空污排放量相關研發預算：本公司產品多為油氣產品，研發方面以改善揮發性有機化合物(VOCs)洩漏及回收為主軸，主要在減少VOCs逸散並回收再利用，直接減少空氣污染，刻正於場域進行驗證，未來將規劃持續擴大應用。另外，製程節能減碳與油氣產品品質監測改善亦是中油公司內環境保護的重要研發工作項目，針對現場製程優化，亦並對產品品質監控確保品質，以間接減少污染物排放，近期因應國際「淨零排放」趨勢，與國家能源轉型政策，亦規劃投入相關研發計畫，包含氫能、CCUS等前瞻技術，並持續關注國際技術發展，將配合政府政策，適時引入</p>

**經濟部主管特種基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 111 年度**

決議及附帶決議		辦理情形
項次	內 容	
	經濟委員會提出空污改善納入「研究發展」計畫及其實施計畫名稱、內容、預期成果以及預算金額等書面報告。	<p>相關技術，以實現「淨零排放」之目標。</p> <p>三、本公司為國營能源企業，在積極擴大研發能量，爭取前瞻研發人才，結合產學研界研發能量，加速取得研發成果，帶動產業創新發展的同時，亦持續投入VOCs與空污減量相關工作及研發，善盡企業社會責任，以追求環境永續。</p>
73.	111年度台灣中油股份有限公司預算案「營業收入」主要包括「銷售收入」及「其他營業收入」，而111年度「銷售收入」預算數較110年度減少80億6,744萬7千元。鑑於國內新冠疫情控制得宜，加上疫苗接種率逐漸提升，假日出遊人潮車潮有加溫趨勢；其次，根據監理所資料，110年9月新車掛牌數4萬1,133輛，年增10.4%，月增24.1%；累計1至9月總市場規模為33萬4,152輛，較109年仍小幅成長2.6%。故知，出遊車潮增加以及汽車銷售量增加，皆會增加油品銷售量。請台灣中油股份有限公司針對營業收入之「銷貨收入」提出書面報告送立法院經濟委員會。	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年1月7日以經授營字第11220000540號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、本公司111年度銷貨收入預算編列7,991億9,247萬4千元，較110年度預算編列8,072億5,992萬1千元，減少80億6,744萬7千元，主要係預估石油聯產品銷量減少所致。</p> <p>二、為隨時掌握國內與國際油品市場行情與動態，於各地區蒐集商情並定期訪問客戶，瞭解客戶用油需求以提供最適解決方案，並規劃最適銷售及促銷策略；另為提供消費者更多元的加油服務，除持續提升自助加油設備軟硬體、導入多元支付功能，並因應產業趨勢發展及時代潮流，推展中油 Pay 以鞏固消費會員，提升加油站營運績效；近年更配合政府綠能政策於加油站建置電動機車充換電站，推動國內電動機車產業發展。</p> <p>三、在全球淨零趨勢及能源系統的快速轉變下，身為國內能源產業龍頭，必須穩固石化產品的生產、供應，同時進行優化油氣價值鏈，發展高值化產品；另面對油品競爭壓力，除戮力降低營運成本、改善油品品質，更持續推動加油站精緻服務與強化異業結盟、透過多角化經營增加收益、擴大通路附加價值，以減少新能源車或環保措施對公司整體營收所造成的衝擊。</p>
74.	近年度勞動主管機關執行勞動檢查提出缺失	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業

## 經濟部主管特種基金

### 立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表 中華民國 111 年度

項次	決 議 及 附 帶 決 議 內 容	辦 理 情 形
	<p>項次均達百件以上，且發生數起員工或承攬商因職災而導致傷亡事件。台灣中油股份有限公司係從事煉油與輕油裂解等石化工廠，為「勞動檢查法」第26條第1項規定：「左列危險性工作場所，非經勞動檢查機構審查或檢查合格，事業單位不得使勞工在該場所作業：從事石油裂解之石化工業之工作場所。」為早日弭平補償爭議，爰台灣中油股份有限公司應加強各項成本費用管控俾以提早因應此情，得以保障員工之傷病醫藥與保險等項目，請向立法院經濟委員會說明執行成效並提出檢討書面報告。</p>	<p>於112年1月19日以經授營字第11220003020號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、有關各廠區所發生之工安事故，本公司除責成事故單位立即採取改善措施外，並嚴格要求事故部門依據公司規定執行事故調查，同時亦於每季召開之職業安全衛生委員會中檢討重大事故，將事故原因及檢討改善對策平行展開至各單位，採取預防措施，避免類似事故重複發生。</p> <p>二、工安是企業核心價值，尤以從事煉油、石化生產及油氣進口、儲運、銷售業務，所屬油氣儲運管線、油槽及槽車運輸等管理，涉及員工、承攬商及周邊環境之安全，故營造安全的工作環境，責無旁貸。</p> <p>三、傷病醫藥費及保險費攸關員工權益，依「公營事業機構員工待遇授權訂定基本原則」及有關規定標準編列，並參酌近年預、決算數覈實編列，以保障員工權益。</p>
75.	<p>110年11月第1週全球新增310萬例確診，歐洲就占63%，且超過了109年11月，創下了歐洲自大流行開始以來的單週新高紀錄。全球在此週因新冠死亡4.8萬人，有55%發生在歐洲，為避免國際人流移動所造成的防疫破口及降低社區防疫負荷，內政部移民署已宣布109年3月21日（包含）以前入境且目前尚未逾期停留的外國人士，全面自動延長在台停留期限，這已是內政部移民署在疫情爆發後第17度宣布延期，顯見新冠肺炎國際疫情仍未獲得改善。請台灣中油股份有限公司針對「旅運費」之編列情形，向立法院經濟委員會提出書面報告。</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年1月13日以經授營字第11220001570號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、本公司「旅運費」111年度編列31億1240萬2千元，其中旅運費項目下包含：「國內旅費、大陸地區旅費、國外旅費、貨物運費、裝卸費及港埠費」，其中「國外旅費」及「大陸地區旅費」4,476萬5千元、「貨物運費」26億8,635萬元2千元，合計占旅運費87.75%。</p> <p>二、編列出國計畫時，均針對近3年因節流而未執行之出國計畫詳究其續編之必要性，逐案嚴審各項出國計畫，避免因要求提高執行率而致出國案件浮濫。考量國際間疫情漸獲控制，各國陸續解除邊境管制政策，與國際間業務往來預計有極大可能性恢復頻繁之實體交流。</p>

**經濟部主管特種基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 111 年度**

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
		<p>三、編列「貨物運費」主要係汽柴燃油等油品，以海上油輪運輸至各地輸油中心之成本約占貨物運費八成，及油罐車代運及離島地區油櫃運補等必要輸補工作之費用。</p> <p>四、為確保油料運送維持正常營運，故編列旅運費有其必要，該項費用近年預算數與決算數大致相近，將持續針對旅運費進行控管，並確實依出國必要性及油料運送評估營運需求，核實編列預算。</p>
76.	<p>111年度台灣中油股份有限公司預算案編列「船舶維修費用」2億5,287萬1千元(分別編列於油氣輸儲費、什項營業成本、行銷費用及租賃費用科目)，較110年度預算數1億8,800萬6千元增加6,486萬5千元(增幅34.50%)。惟隸屬油品行銷部之寶山1號船齡亦逾23年，船舶老舊，出勤率年年降低，進塢修理時間及費用卻逐年升高，油品行銷部原擬於110年度啟動更換新計畫，因情事變遷更新計畫調整中。檢視天然氣事業部108至109年度船舶維修費之預算執行率分別為10.77%及3.84%，預算執行率偏低；110年至8月底天然氣事業部船舶維修費之實支數占比亦僅分別為1.30%，惟111年度預算案天然氣事業部船舶維修費復編列3,500萬元，均高於108及109年度之決算數215萬3千元及134萬3千元，允宜確實評估船舶維運需求，核實編列預算。綜上，台灣中油股份有限公司自有船舶計44艘，其中已逾使用年限者計15艘，為確保操船安全及維持正常營運，編列船舶維修費用有其必要；惟天然氣事業部108及109年度船舶維修費預算執行率偏低，復於111年度預算案編列高額經費，允宜審酌船舶維運實需，覈實編列預算。請台灣中油股份有限公司針對「勞務成本」項下「油氣輸儲費」預算之編列情形，向立法院經濟委員會提出書面報告。</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年1月12日以經授營字第11220001390號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、天然氣事業部自有船舶共計9艘，每年均依規劃編列船舶維修費，包括自有船舶例行檢修費用及非計畫性檢修費用。108、109及110年度船舶維修費之預算執行率偏低主要原因係陸續於106年及107年購置4艘新建拖船及1艘繫泊船，其中尚有兩艘拖船在保固期間，修護費用由原船廠保固支出，年度維修成本較舊船大幅降低。</p> <p>二、油品行銷事業部自有油駁船8艘，為維持各港口正常營運，避免產生運能缺口，每年均依規劃編列修理費包含船舶年度大修與日常使用修理費，並定期執行船舶定期檢查，以保持船舶適航性及操作安全。</p> <p>三、為確保操船安全及維持正常營運，編列船舶維修費用有其必要，將持續針對船舶維修預算費用進行監管，並請各單位部門確實逐船評估營運需求，覈實編列預算，以提升預算執行率，確保操船安全。</p> <p>四、油氣輸儲費用主要編列項目為用人費用、貨物運費、機械及設備修護費、委託檢驗試驗費及折舊費用等。用人費用及折舊費用係依本公司及行政院相關規定編列；貨物運費、機械及設備修護費以及委託檢驗試驗費，皆用於確保油氣輸儲作業之操作</p>



## 經濟部主管特種基金

### 立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表 中華民國 111 年度

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
		穩定及安全，已覈實編列相關預算，俾相關業務順利推動。
77.	台灣中油股份有限公司111年度為支應固定資產投資計畫、充實營運資金及償還債務等，預計舉借長期債務504億元，包括向金融機構舉借104億元及發行公司債或1年以上循環票券400億元；並由營運資金償還公司債234億元。惟截至110年8月底，台灣中油股份有限公司長、短期債務合計達2,597.03億元(含應付公司債券874.5億元、租賃負債344.43億元及短期債務1,378.10億元)，較109年底2,380.47億元增加216.56億元，而111年度預計推動多項投資計畫，資金需求殷切，111年底預計債務餘額將增至3,058.49億元，占資產總額37.45%，為近年次高值，且比率有攀升趨勢。另111年度利息費用仍居高不下，且短期償債能力有弱化趨勢，允宜持續研擬降低資金籌措成本措施，以降低公司財務負擔。請台灣中油股份有限公司針對「營業外費用」項下「利息費用明細」預算編列情形，向立法院經濟委員會提出書面報告。	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年1月11日以經授營字第11220001160號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下： 一、本公司109至111年因受 COVID-19 疫情影響及配合政府穩定物價政策，施行油氣產品價格凍(緩)漲等因素，造成公司鉅額虧損，財務結構弱化。 二、為提升獲利及配合國家政策，中油公司持續進行各項投資計畫，111 年度投資計畫資金需求高達 775 億元，惟因配合政府穩定物價政策，致鉅額虧損，債務餘額迅速增加逾2,000億元，利息費用大幅增加。 三、本公司為國營事業，肩負政策性任務，且近年推動多項投資計畫，資金需求殷切，為免沉重利息費用侵蝕盈餘，採取多項措施，以降低資金籌措成本。 四、未來除積極提升經營績效、降低營運成本以提升營運獲利外，亦將關注融資市場變化，調整長、短期與固定、浮動利率借款之最適配置，以降低融資成本及利息負擔。俟盈餘可如實反映經營成效時，逐步降低借款比例，健全財務結構經營。
78.	111年度台灣中油股份有限公司預算案於業務計畫中「營業費用」項下「其他營業費用」編列32億5,847萬元，凍結該預算1,000萬元，於3個月內向立法院經濟委員會提出書面報告後，始得動支。(另依審議總結果第五項通案決議(三)：凍結案均免予凍結，改為提出書面報告。)	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年1月11日以經授營字第11220001230號函及同年2月18日以經授營字第11220007050號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下： 一、本公司111 年度編列其他營業費用新臺幣 32億5,847萬元，包含研究發展費用29億400萬9千元與員工訓練費用3 億5,446萬1千元。 二、本公司研究單位除提供生產、行銷等現場部門技術服務之基本任務外，亦逐年擴大投入前瞻研發，現階段研發領域包含：智

**經濟部主管特種基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 111 年度**

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
		<p>慧綠能、高值材料、循環經濟及智慧安環等四大領域。自主研發實力之養成是企業永續發展之基石，未來仍將持續擴大研發規模，以自行研發為主，投入前瞻研發項目，以協助公司轉型。</p> <p>三、本公司依據外在環境、公司未來經營策略、公司現場單位需求、政府政策等項目，編列年度研發計畫和預算。</p>
79.	<p>台灣中油股份有限公司液化天然氣（LNG）進口尚需仰賴後端設備完備方能順利運作。是以，天然氣儲運基礎設備之良窳能否足敷中長期使用，攸關我國天然氣供應穩定安全。據「天然氣事業法」及能源局公告「天然氣生產或進口事業自備儲槽容量」規定，天然氣生產或進口事業迄111年底應至少自備15天之儲槽容量，嗣113年度逐漸遞增至24天之儲槽容量。惟按中油公司提供資料顯示，最近5年度（105至109年度）之最低事業存量天數均低於8天；另在天然氣發電比重卻呈逐年遞增趨勢，平均日銷量由105年度之5萬4,912千立方公尺增加至110年1月至8月間之6萬7,947千立方公尺（增幅23.74%），在「第三座液化天然氣接受站投資計畫」尚未完工投入營運前，允宜積極審酌運營實需，加強儲氣調度彈性。爰要求台灣中油股份有限公司賡續妥擬穩定供氣採購方案，俾確保供氣穩定及分散風險，請於3個月內向立法院經濟委員會提出書面報告。</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年3月2日以經授營字第11220007980號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、本公司液化天然氣(LNG)採購以穩定供應國內用氣需求為首要目標，採「中、長期契約為主、短約現貨為輔」之採購策略，避免過度曝險於國際LNG現貨市場之價格波動。</p> <p>二、持續致力於分散氣源、多元布局，目前已簽訂LNG長期進口合約主要氣源來自澳洲、卡達、美國、巴紐及莫三比克(興建中)，加計現貨、短約方式採購者，整體進口來源遍及中東、東南亞、澳洲、北美、非洲等地區，111年台灣LNG進口來源共計達13國(全球LNG出口國計有19國)。</p> <p>三、為配合政府能源轉型政策，國內燃氣用量逐年提升，LNG採購，採中長期契約為主、短約現貨為輔之策略，以穩定供應國內用氣需求，並持續積極尋找供應穩定、且具價格競爭力之氣源。未來將持續掌握天然氣市場供需變化，精進天然氣採購策略及積極控管天然氣事業存量，並綜合考量各潛在氣源可能風險、分散進口來源，戮力達成穩定供應國內用氣需求之首要目標。</p>
80.	<p>111年度台灣中油股份有限公司於「遷建管線」預算案編列5億3,324萬9千元。經查中油公司111年度「遷建管線」預算編列較110年度預</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年2月15日以經授營字第11220006490號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如</p>

## 經濟部主管特種基金

### 立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表 中華民國 111 年度

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
	<p>算編列數11億6,243萬3千元，減少6億2,918萬4千元（減幅54.13%），亦較107至109年度經費減少，減幅分別為25.38%、33.52%及34.03%，縱有預算編列數逐年遞減之情狀，惟107至109年度遷建管線經費各年度之執行率分別僅為36.65%、27.17%及24.29%，110年至8月底止實支數計1億1,503萬1千元，占預算數之9.9%，均未及四成，顯見中油公司之預算訂定能力有待提升，允宜積極審酌運營實需，調整相關預算編列。爰要求台灣中油股份有限公司賡續妥擬預算編列基準，俾改善預算執行效率，並請於3個月內向立法院經濟委員會提出書面報告。</p>	<p>下：</p> <p>一、預算執行率之說明：主要係因實際執行時，因私有地繼承及移轉、都市計畫變更、路權取得困難及新冠肺炎疫情嚴峻等不可抗力因素，致實際執行進度落後。</p> <p>二、檢討處理作為：本公司遷建管線經費係為因應政府道路橋梁拓寬或捷運、機場等工程，或因管線經過私有地遷移等案件，相關預算編列皆參照已知工程需求及考量外界突發遷管要求，審慎預估可能遷建費用，覈實編列預算，惟因諸多不可抗力因素致影響實際執行進度，111年度因疫情管制措施鬆綁，多項工程如期進行並順利完工，年度預算執行率得以大幅提升。遷建管線事涉公眾安全及環境污染考量，預算仍須覈實編列，俾利各項工程案件如期如質完成，在疫情應可有效控制之下，將戮力溝通協調提高預算執行率。</p>
81.	<p>根據經濟部統計，我國能源自有率僅2%，嚴重仰賴進口能源導致能源價格易受國際情勢及市場波動所影響，111年擁有大量能源資源的俄羅斯因入侵烏克蘭及各國的制裁行動而減少出口石油、煤炭及天然氣的能源，國際油價因此飆漲。爰此，政府應積極擴展與他國之能源戰略合作協議，穩定國內能源存量、提高自有能源比率，以達成國家能源安全之目標，請台灣中油股份有限公司於3個月內提出書面報告予立法院經濟委員會。</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年2月23日以經授營字第11220007450號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、囿於探採技術專業項目廣泛、投資風險高、資金回收時間長等產業特性，使得油氣探勘有別於其他行業，須持之以恆、長期投入方能顯現績效。</p> <p>二、國內陸上油氣歷經50幾年生產已逐漸耗竭；國外厄瓜多爾礦區亦歷經生產高峰期，及當地政府施行新稅制等影響績效成果。</p> <p>三、為掌握自主能源並強化國際競爭力，除持續推動臺灣陸上、海域及國外的油氣探勘工作外，並透過低壓增產、堵水及修井復產等工作穩定目前生產礦區產量及進一步開發提升未來油氣產量。</p> <p>四、111年在全球8國共參與10個礦區的探勘、開發及生產工作，參與礦區主要位於厄瓜多、巴拉圭、索馬利蘭、尼日、查德、美</p>

經濟部主管特種基金

立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 111 年度

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
		<p>國、印尼及澳大利亞。國外布局以美洲、新南向政策國家(馬來西亞、印尼及澳大利亞)、非洲及中東地區等為新礦區取得優先目標。</p> <p>五、111年國內探採業務方面，持續進行國內陸上探勘好景區評估工作。海域部分則進行哈斯基(Husky)台南盆地深水礦區合作探勘，積極與國際油公司合作。</p> <p>六、111年國外探採業務方面，向來秉持謹慎態度進行評估工作，將戮力爭取優良探勘礦區，增加探勘油氣資源量發現機會，並積極評估非傳統能源之探勘投資或併購。</p> <p>七、111年國外經營中礦區探勘及開發生產方面，將持續進行各項探勘、佐證、開發、生產等計畫。</p> <p>八、本公司將加強利用與國際大型油公司之合作經驗，增加國外探勘活動，積極併購及開發新油田，期再提高自主能源比率，確保能源供應安全。</p>
82.	<p>為因應國際2050淨零碳排，我國已公布淨零路徑，包括：2040電動車市售比100%、氫能、CCUS，將牽涉中油公司全面轉型，例如：加油站轉為充換電站、天然氣轉氫能供應者（接收站、管線、儲槽）、碳捕捉再利用，碳封存場址盤點等。爰此，要求針對「中油公司2050淨零轉型計畫」為題，提出2022至2050年短中長期淨零轉型計畫及推動策略，應含相關計畫目標期程，分年預算編列，111年底內向立法院經濟委員會提出書面報告。</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年1月11日以經授營字第11220001200號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、為配合政府達成2050淨零排放願景目標，並因應國內油品需求減少趨勢對公司營運之衝擊，以「優油」、「減碳」、「潔能」為策略主軸，擘劃各項行動方案及目標，同時賦予研發單位帶動公司轉型的任務，開發淨零前瞻技術與產品。</p> <p>二、本公司將開發氫能、地熱、負碳排技術及材料等前瞻技術，並持續掌握市場及產業脈動，以發掘淨零商機，同時配合政府能源政策及結合國內產、學(研)能量，以研發帶動公司轉型。此外，為順應國內外淨零趨勢發展，將持續滾動調整目標與行動方案，同時研擬組織調整、人力運用及未來財務規劃等配套措施，以追求企業永續</p>

## 經濟部主管特種基金

### 立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表 中華民國 111 年度

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
		發展。
83.	<p>經查，台灣中油股份有限公司為達「工安百分百、工安零災害」目標，歷年皆編列鉅額經費，用於強化工業安全衛生及防範事故發生，然中油公司近年來被勞動主管機關執行勞動檢查而提出缺失項次居高不下，106至110年8月，分別有145項次、199項次、150項次、118項次及70項次，且近年來中油公司亦發生數起員工或承攬商因職災導致傷亡事件發生，106至110年8月之傷亡人數，分別為14人、12人、9人、12人及4人，顯見中油公司之工安管理工作仍有待強化，爰要求台灣中油股份有限公司針對工安管理機制提出改善計畫，並於3個月內向立法院經濟委員會提出書面報告。</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年2月10日以經授營字第11220005840號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、本公司歷年來以「工安百分百、工安零災害」為目標，持續推動法令要求及公司內部加嚴規範之各項工安、防災及應變等工作，如以勞動部之資料及計算方式核算相關產業之總合傷害指數均低於各產業。為持續改善及落實各項工安工作，藉由職安衛管理系統督促各單位執行，合計35單位並取得ISO45001/TOSHMS外部驗證，對於外部稽核發現之不符合事項，各單位均立即改善，且為一併強化PSM及風險評鑑機制之運作，業將工安管理分為制度面、設備面、執行面等三大面向，持續就環境安全、承攬商管理及勞工安全保障部分，推動工業安全具體改善措施並落實執行。</p> <p>二、工安是企業核心價值，尤以本公司從事煉油、石化生產及油氣進口、儲運、銷售業務，所屬油氣儲運管線、油槽及槽車運輸等管理，涉及員工、承攬商及周邊環境之安全，營造安全的工作環境，責無旁貸。為確保人員安全、設備可靠度，以零災害為目標，致力於建立完備的工安制度，不斷更新修正職業安全衛生系統及相關規範，從未懈怠；今後將持續就制度、設備、執行三面向，建立循環改善機制，持續工安強化與精進作法，追求工安零災害。</p>
84.	<p>鑑於我國自有能源稀少，97%以上之能源均仰賴國外進口，為強化我國能源供給無虞，政府積極推動能源多元化政策，然台灣中油股份有限公司近年來之探勘作業收穫有限，自有油源或天然氣或液化石油氣占公司煉產量之比重均未達5%，凸顯中油公司自有油氣比重偏低，為確保能源供應安全，爰請台灣中</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年1月13日以經授營字第11220001670號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、囿於探採技術專業項目廣泛、投資風險高、資金回收時間長等產業特性，使得油氣探勘有別於其他行業，須持之以恆、長</p>

經濟部主管特種基金

立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 111 年度

決議及附帶決議		辦理情形
項次	內 容	
	油股份有限公司就如何提升油氣探勘成效提出書面報告。	<p>期投入方能顯現績效。</p> <p>二、國內陸上油氣歷經50幾年生產已逐漸耗竭；國外厄瓜多礦區亦歷經生產高峰期，及當地政府施行新稅制等影響績效成果。</p> <p>三、為掌握自主能源並強化國際競爭力，除持續推動臺灣陸上、海域及國外的油氣探勘工作外，並透過低壓增產、堵水及修井復產等工作穩定目前生產礦區產量及進一步開發提升未來油氣產量。</p> <p>四、111年在全球8國共參與10個礦區的探勘、開發及生產工作，參與礦區主要位於厄瓜多、巴拉圭、索馬利蘭、尼日、查德、美國、印尼及澳大利亞。國外布局以美洲、新南向政策國家(馬來西亞、印尼及澳大利亞)、非洲及中東地區等為新礦區取得優先目標。</p> <p>五、111年國內探採業務方面，持續進行國內陸上探勘好景區評估工作。海域部分則進行哈斯基(Husky)台南盆地深水礦區合作探勘，積極與國際油公司合作。</p> <p>六、111年國外探採業務方面，向來秉持謹慎態度進行評估工作，將戮力爭取優良探勘礦區，增加探勘油氣資源量發現機會，並積極評估非傳統能源之探勘投資或併購。</p> <p>七、111年國外經營中礦區探勘及開發生產方面，將持續進行各項探勘、佐證、開發、生產等計畫。</p> <p>八、本公司將加強利用與國際大型油公司之合作經驗，增加國外探勘活動，積極併購及開發新油田，期再提高自主能源比率，確保能源供應安全。</p>
85.	經查，台灣中油股份有限公司經營政策之一為配合政府推動「智慧電動車能源補充設施普及計畫」及「電動機車產業創新躍升計畫」，積極佈建電動機車充(換)電站，然據行政院106年核定之「智慧電動機車能源補充設施普及計畫」分年執行期程，中油公司於107	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年3月9日以經授營字第11220008820號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、本公司配合經濟部工業局執行行政院核定之「智慧電動機車能源補充設施普及計</p>

## 經濟部主管特種基金

### 立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表 中華民國 111 年度

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
	<p>至109年應分別建置160站、390站、450站能源補充設施，共計1,000站，然截至110年底，僅建置774站，能源補充設施建製進度遠低於計畫預期目標。另查，中油公司所建置之能源補充設施多集中於6個直轄市中，東部及離島地區能源補充設施建置數量較少，不利提升東部及離島地區人民購置電動機車之意願，爰要求台灣中油股份有限公司就應改善能源補充設施之建置進程並衡酌各地區電動機車密度及成長性，布建能源補充設施，並於3個月內向立法院經濟委員會提出書面報告。</p>	<p>畫」(簡稱公建計畫)，於加油站建置充換電站，分年建置1,000站電動機車能源補充設施，其相關預算費用亦分年度補助。</p> <p>二、本公司配合政府政策執行上開計畫，107年至111年已於經濟部計畫之時程內完成建置1,000站充換電站，其中換電900站(睿能632站、光捷268站)、充電100站。</p> <p>三、本公司配合經濟部工業局逐年所核配之預算及建置站數規劃，如期如質完成1,000站目標之使命，並無建置落後之情形。將持續關注國內市場電動機車銷售情形，並考量加油站安全法規及車輛行駛動線，積極經營電動機車充換電站，期加速提供便捷之電能補充環境，使民眾享有能源補充之服務，達成電動機車能源補充設施之普及化與便利化之目標。</p>
86.	<p>經查，台灣中油股份有限公司配合「強化國營事業工業安全衛生、環境保護及災害防救工作，防範事故發生」政策，近年來均將污染預防改善並消除潛在污染風險等列為公司重要經營政策之一，編列鉅額預算用於維護環境安全，然中油公司卻頻頻違反環保法規而遭環保機關裁罰，108年遭裁罰案件數為64件，金額為1,195萬4千元；109年遭裁罰案件數為28件，金額為1,709萬4千元；110年遭裁罰案件數為24件，金額為1,392萬8千元，顯見其預算之執行成效仍須強化，為讓中油公司善盡國營企業之社會暨環保責任，爰要求台灣中油股份有限公司應重新檢視環境保護相關管理機制，並於3個月內向立法院經濟委員會提出書面報告。</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年2月15日以經授營字第11220006450號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、本公司為達成環境永續、社會共融、公司治理(ESG)之三贏，追求永續發展，長期致力環境改善，強化管理；近年所有新興投資計畫更加強採用國際最佳可行控制技術與設備，以減輕生產及輸儲過程中所造成之污染，落實環境保護政策。</p> <p>二、針對各污染類型預防與改善作為</p> <p>(一)空氣污染防治：108年違反空氣污染39件，109年15件，110年10件，111年17件。將持續加強人員應變處理能力及強化設備元件之VOCs檢測及修護，並落實環保罰單責任歸屬與績效考核制度，徹底檢討環保罰單原因，確實執行對應之改善措施，以確保罰單能逐年下降，獲取更佳之改善成效。</p> <p>(二)排放水污染防治：108年違反水污法6件，109年4件，110年2件，111年2</p>

經濟部主管特種基金

立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 111 年度

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
		<p>件。持續辦理教育訓練及例分享，加強水污染防治措施計畫及許可證文件與現場作業符合度等管理措施，以加強相關水污染防治工作。</p> <p>(三)廢棄物管理：108 年廢棄物罰單事件共 8 件，109 年廢棄物罰單事件僅 1 件，110 年廢棄物罰單事件為 2 件，111 年廢棄物罰單事件增為 3 件。將持續執行各項管理措施，並於各式查核中核對各單位是否落實，以有效避免廢棄物污染危害環境。</p> <p>(四)土壤及地下水污染防治：108 年違反土壤及地下水污染 11 件，109 年 8 件，110 年 2 件，至 111 年減為 1 件。土污罰單持續逐年減少，未來除依照核定計畫執行整治工作以如期解除列管外，仍持續加強設備定期監測、防漏設備檢討以及地下環境監測數據管理等工作，減少罰單產生。</p> <p>(五)海洋污染：110 年因海洋污染事件接獲相關環保罰單共 4 件，為 110 年度數量偏多之違規樣態；將落實設備檢修、增設防碰撞措施及加強人員之作業紀律等改善方案，期能有效避免管線洩漏事故發生。</p> <p>三、本公司透過加強源頭管制、採用低污染製程及最新污染防制設施、強化製程管理、落實環評承諾、建立環境監測系統及加強與民眾溝通等作為，致力維護並改善環境，以期善盡企業環保責任。</p>
87.	<p>台灣中油股份有限公司配合行政院「循環經濟推動方案」成立「循環技術暨材料創新研發專區」以集結國內對於高階材料之現有研發量能，研發產業所需之關鍵技術及高階材料，使我國產業能自主掌握關鍵技術，希冀於此基地成立具「研發、驗證、試量產、應用、產業」等功能完整之國際級綠色材料循環生態鏈研發園區，惟相關硬體建設均須俟園區土地完成都市計畫變更程序，及經濟部循環經濟推動辦公室確認相關進駐單位具體</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於 112 年 3 月 15 日以經授營字第 11220009130 號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、高雄煉油廠三階段開發</p> <p>(一)第一階段循環技術暨材料創新研發專區：55.49 公頃，由本公司申請都市計畫變更。</p> <p>(二)第二階段楠梓產業園區：29.83 公頃，由高市府辦理都市計畫變更，該案變更程序</p>



**經濟部主管特種基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 111 年度**

決議及附帶決議		辦理情形
項次	內 容	
	空間需求後，方得進行。就此，為如期完成研發專區之設立，台灣中油股份有限公司應積極協調都市計畫變更程序之歧異及整合各關係人需求意見，溝通共識，以推進專區設立進度，俾能如期於115年完工，並於3個月內向立法院經濟委員會提出專區設立進度書面報告。	<p>已完成，本公司與高市府於111年8月1日完成土地租約簽定，交由高市府開發中。</p> <p>(三)第三階段半導體先進產業基地：178.21公頃，由國科會籌設科學園區，並辦理都市計畫變更。</p> <p>二、循環技術暨材料創新研發專區</p> <p>(一)規劃內容：配合行政院核定之「循環經濟推動方案」，利用高廠業務區土地成立「循環技術暨材料創新研發專區」，規劃「研發、驗證、試量產、應用、產業」等功能完整之國際級綠色材料循環生態鏈的研發園區，整合產官學研、國營事業與法人能量，投入創新材料研發、人才培育及綠能相關技術開發，促進高值材料研發並強化產業循環動能。</p> <p>(二)都市計畫辦理情形：主要計畫及細部計畫業分別獲111年10月4日內政部都市計畫委員會第1020次大會、111年11月2日高雄市都市計畫委員會第108次大會審議通過。</p> <p>三、高雄煉油廠轉型利用，兼顧中央政府循環經濟政策之推動、地方政府都市及產業經濟之發展、民眾之就業與生活，在本公司歷史傳承與企業發展多方因素下，都市計畫變更案終經兩級都市計畫委員會審定，本公司將持續與高市府協商、簽訂協議書，以完備變更程序。</p>
88.	台灣中油股份有限公司111年度預算案「油氣輸儲費用」項下「專業服務費之委託檢驗試驗費」編列6億8,419千元，供辦理油駁船檢驗、長途油管檢漏、油氣檢漏、油槽開放檢查、輸油器材設備及油庫油量計檢定等所需經費，依據立法院預算中心111年度營業預算評估報告所述，委託檢驗試驗費中屬油品行銷部之長途管線IP檢測相關費用計2億1,362萬8千元，較110年度預算編列數減少334萬9千元	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年2月14日以經授營字第11220006280號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、本公司111年度油品行銷事業部規劃長途管線IP檢測數量，經考量整體執行率後，修正後規劃執行7條管線IP檢測，至111年11月底前已提前完成，仍會依實際執行情況進行滾動檢討管線數目標。</p>

**經濟部主管特種基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 111 年度**

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
	<p>，該事業部轄屬長途管線係自67年陸續建置，為預防發生油料洩漏引發工安暨公安事故及環境污染事件，規劃進行輸送管線IP檢測作業，惟110年執行進度尚有落後，111年度復規劃30條、599.64公里之IP檢測執行計畫，其管線長度已超逾108至110年度預計執行IP檢測管線長度之總和（393.66公里），挑戰性高，就此，應審慎規劃111年度IP檢測之執行計畫，以落實長途管線之管理維護，以確保輸油作業安全，消弭潛在公共安全風險，並於3個月內向立法院經濟委員會提出「長途管線IP檢測計畫」書面報告。</p>	<p>二、精進作為及未來方向</p> <p>(一)提升 IP 檢測量能</p> <p>1.辦理「管線智慧型通管器 IP 檢測及 IP 儀器操作 LEVEL I 證照訓練」，已於 110 年 9 月決標，並於 111 年 12 月 1 日完成第四階段管線腐蝕檢測作業。</p> <p>2.與工研院技術合作，委託開發 6 吋及 8 吋管線智慧型偵測工具(IP)，並於 111 年 11 月 25 日開工。</p> <p>(二)俟高雄市環保局「既有工業管線及民生輸氣管線檢測報告應載內容」第二次公告後，本公司將重新規劃 IP 檢測執行排程，將 IP 檢測量能集中於各地區尚未執行 IP 檢測之高風險管線，以及時確認各管線實際狀況。</p>
89.	<p>台灣中油股份有限公司配合「強化國營事業工業安全衛生、環境保護及災害防救工作，防範事故發生」政策，善盡企業社會責任及提昇整體環境品質，台灣中油股份有限公司近年度均將污染預防改善並消除潛在污染風險等列為公司重要經營政策之一，並持續編列鉅額經費以維護環境安全，成為環境友善企業。該公司111年度預算案雖編列環境保護相關支出87億8,571萬9千元，惟石化事業部林園廠多次違反空氣污染防治法遭處罰鍰，或因設備故障、操作不當及製程不穩定等原因，致廢氣燃燒塔產生黑煙，造成空污事件，又有因管線破裂或滲漏致污染水體，鑑於台灣中油公司108至110年8月遭裁罰之件數合計106件，罰鍰總金額計4,184萬8千元，就此，台灣中油股份有限公司亟待積極檢討強化內部管理，改進相關管理機制，於3個月內向立法院經濟委員會提出改善措施書面報告。</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年2月15日以經授營字第11220006460號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、本公司為達成環境永續、社會共融、公司治理(ESG)之三贏，追求永續發展，長期致力環境改善，強化管理；近年所有新興投資計畫更加強採用國際最佳可行控制技术與設備，以減輕生產及輸儲過程中所造成之污染，落實環境保護政策。</p> <p>二、針對各污染類型預防與改善作為</p> <p>(一)空氣污染防治：108 年違反空氣污染 39 件，109 年 15 件，110 年 10 件，111 年 17 件。將持續加強人員應變處理能力及強化設備元件之 VOCs 檢測及修護，並落實環保罰單責任歸屬與績效考核制度，徹底檢討環保罰單原因，確實執行對應之改善措施，以確保罰單能逐年下降，獲取更佳之改善成效。</p> <p>(二)排放水污染防治：108 年違反水污法 6 件，109 年 4 件，110 年 2 件，111 年 2 件。持續辦理教育訓練及例分享，加強水</p>

**經濟部主管特種基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 111 年度**

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
		<p>污染防治措施計畫及許可證文件與現場作業符合度等管理措施，以加強相關水污染防治工作。</p> <p>(三)廢棄物管理：108 年廢棄物罰單事件共 8 件，109 年廢棄物罰單事件僅 1 件，110 年廢棄物罰單事件為 2 件，111 年廢棄物罰單事件增為 3 件。將持續執行各項管理措施，並於各式查核中核對各單位是否落實，以有效避免廢棄物污染危害環境。</p> <p>(四)土壤及地下水污染防治：108 年違反土壤及地下水污染 11 件，109 年 8 件，110 年 2 件，至 111 年減為 1 件。土污罰單持續逐年減少，未來除依照核定計畫執行整治工作以如期解除列管外，仍持續加強設備定期監測、防漏設備檢討以及地下環境監測數據管理等工作，減少罰單產生。</p> <p>(五)海洋污染：110 年因海洋污染事件接獲相關環保罰單共 4 件，為 110 年度數量偏多之違規樣態；將落實設備檢修、增設防碰撞措施及加強人員之作業紀律等改善方案，期能有效避免管線洩漏事故發生。</p> <p>三、本公司透過加強源頭管制、採用低污染製程及最新污染防制設施、強化製程管理、落實環評承諾、建立環境監測系統及加強與民眾溝通等作為，致力維護並改善環境，以期善盡企業環保責任。</p>
90.	<p>鑑於我國自有能源稀少，97%以上之能源均仰賴國外進口，為強化我國能源供給無虞，政府積極推動進口能源分散來源等能源多元化政策。台灣中油股份有限公司每年編列預算進行海內外探採工作，惟探勘作業實際成果有限，近幾年自有油源或天然氣或液化石油氣占公司煉產量比重均未及5%，自有油氣比重偏低。為確保能源供應安全，爰請台灣中油股份有限公司就如何提升國內外油氣探勘成效，提出檢討改善措施，並於3個月內向立法院經濟委員會提出書面報告。</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年2月23日以經授營字第11220007450號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、囿於探採技術專業項目廣泛、投資風險高、資金回收時間長等產業特性，使得油氣探勘有別於其他行業，須持之以恆、長期投入方能顯現績效。</p> <p>二、國內陸上油氣歷經50幾年生產已逐漸耗竭；國外厄瓜多礦區亦歷經生產高峰期，及當地政府施行新稅制等影響績效成果。</p>

**經濟部主管特種基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 111 年度**

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
		<p>三、為掌握自主能源並強化國際競爭力，除持續推動臺灣陸上、海域及國外的油氣探勘工作外，並透過低壓增產、堵水及修井復產等工作穩定目前生產礦區產量及進一步開發提升未來油氣產量。</p> <p>四、111年在全球8國共參與10個礦區的探勘、開發及生產工作，參與礦區主要位於厄瓜多、巴拉圭、索馬利蘭、尼日、查德、美國、印尼及澳大利亞。國外布局以美洲、新南向政策國家(馬來西亞、印尼及澳大利亞)、非洲及中東地區等為新礦區取得優先目標。</p> <p>五、111年國內探採業務方面，持續進行國內陸上探勘好景區評估工作。海域部分則進行哈斯基(Husky)台南盆地深水礦區合作探勘，積極與國際油公司合作。</p> <p>六、111年國外探採業務方面，向來秉持謹慎態度進行評估工作，將戮力爭取優良探勘礦區，增加探勘油氣資源量發現機會，並積極評估非傳統能源之探勘投資或併購。</p> <p>七、111年國外經營中礦區探勘及開發生產方面，將持續進行各項探勘、佐證、開發、生產等計畫。</p> <p>八、本公司將加強利用與國際大型油公司之合作經驗，增加國外探勘活動，積極併購及開發新油田，期再提高自主能源比率，確保能源供應安全。</p>
91.	<p>台灣中油股份有限公司為配合政府推動「智慧電動機車能源補充設施普及計畫」及「電動機車產業創新躍升計畫」，推動建立電動機車充(換)電站，然據行政院106年核定之「智慧電動機車能源補充設施普及計畫」分年執行期程，中油公司於107至109年應分別建置160站、390站、450站能源補充設施，共計1,000站。至110年底，中油公司卻只建置774站，進度嚴重落後。中油公司於全台擁有諸多加油站據點，惟所建置之能源補充設施多集中</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年3月9日以經授營字第11220008820號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、本公司配合經濟部工業局執行行政院核定之「智慧電動機車能源補充設施普及計畫」(簡稱公建計畫)，於加油站建置充換電站，分年建置1,000站電動機車能源補充設施，其相關預算費用亦分年度補助。</p> <p>二、本公司配合政府政策執行上開計畫，107</p>

**經濟部主管特種基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 111 年度**

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
	<p>於6個直轄市，東部及離島地區能源補充設施建置數量較少，不利提升6都外民眾購置電動機車之意願。爰要求台灣中油股份有限公司如何提升充電占之設建置進度，及改善過去設置地域不均之缺失，於3個月內向立法院經濟委員會提出書面報告。</p>	<p>年至111年已於經濟部計畫之時程內完成建置1,000站充換電站，其中換電900站(睿能632站、光捷268站)、充電100站。</p> <p>三、本公司配合經濟部工業局逐年所核配之預算及建置站數規劃，如期如質完成1,000站目標之使命，並無建置落後之情形。將持續關注國內市場電動機車銷售情形，並考量加油站安全法規及車輛行駛動線，積極經營電動機車充換電站，期加速提供便捷之電能補充環境，使民眾享有能源補充之服務，達成電動機車能源補充設施之普及化與便利化之目標。</p>
92.	<p>台灣中油股份有限公司近年來均將污染預防改善並消除潛在污染風險等列為公司重要經營政策，並編列預算以維護環境安全。然中油公司仍因違反環保法規，遭環保機關屢次裁罰。108年遭裁罰案件數為64件，金額為1,195萬4千元；109年遭裁罰案件數為28件，金額為1,709萬4千元；110年遭裁罰案件數為24件，金額為1,392萬8千元，顯見中油公司改善環境污染作為仍有極大改善空間，相關預算編列及執行未發揮效益。中油公司為國營企業，自該善盡社會暨環保責任，並為業者之表率。爰請台灣中油股份有限公司針對多年推行環保工作未見成效之改善作為，於3個月內向立法院經濟委員會提出書案報告。</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年2月15日以經授營字第11220006440號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、本公司為達成環境永續、社會共融、公司治理(ESG)之三贏，追求永續發展，長期致力環境改善，強化管理；近年所有新興投資計畫更加強採用國際最佳可行控制技術與設備，以減輕生產及輸儲過程中所造成之污染，落實環境保護政策。</p> <p>二、針對各污染類型預防與改善作為</p> <p>(一)空氣污染防治：108年違反空氣污染39件，109年15件，110年10件，111年17件。將持續加強人員應變處理能力及強化設備元件之VOCs檢測及修護，並落實環保罰單責任歸屬與績效考核制度，徹底檢討環保罰單原因，確實執行對應之改善措施，以確保罰單能逐年下降，獲取更佳之改善成效。</p> <p>(二)排放水污染防治：108年違反水污法6件，109年4件，110年2件，111年2件。持續辦理教育訓練及例分享，加強水污染防治措施計畫及許可證文件與現場作業符合度等管理措施，以加強相關水污染防治工作。</p>

經濟部主管特種基金

立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 111 年度

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
		<p>(三)廢棄物管理：108 年廢棄物罰單事件共 8 件，109 年廢棄物罰單事件僅 1 件，110 年廢棄物罰單事件為 2 件，111 年廢棄物罰單事件增為 3 件。將持續執行各項管理措施，並於各式查核中核對各單位是否落實，以有效避免廢棄物污染危害環境。</p> <p>(四)土壤及地下水污染防治：108 年違反土壤及地下水污染 11 件，109 年 8 件，110 年 2 件，至 111 年減為 1 件。土污罰單持續逐年減少，未來除依照核定計畫執行整治工作以如期解除列管外，仍持續加強設備定期監測、防漏設備檢討以及地下環境監測數據管理等工作，減少罰單產生。</p> <p>(五)海洋污染：110 年因海洋污染事件接獲相關環保罰單共 4 件，為 110 年度數量偏多之違規樣態；將落實設備檢修、增設防碰撞措施及加強人員之作業紀律等改善方案，期能有效避免管線洩漏事故發生。</p> <p>三、本公司透過加強源頭管制、採用低污染製程及最新污染防制設施、強化製程管理、落實環評承諾、建立環境監測系統及加強與民眾溝通等作為，致力維護並改善環境，以期善盡企業環保責任。</p>
93.	<p>國家發展委員會於111年3月30日公布我國淨零排放路徑，其中載明國營企業將編列4,000億預算配合相關政策措施、預計於2040年達到汽機車全面電動化目標、製造運輸業也都要大幅降低使用石化燃料等目標與政策方向，由於淨零排放重點之一即是減少對石化燃料的使用與依賴，對以石化燃料及其相關產製品銷售為主之台灣中油公司長期營運勢必有重大影響。因應國發會公布之淨零排放路徑，爰請台灣中油股份有限公司應於3個月內，向立法院經濟委員會提出書面報告，說明未來如何配合調整既有運營模式與商品內容，進行轉型以減少衝擊並維持公司永續經營。</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年2月18日以經授營字第11220006970號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、為配合政府2050淨零排放目標與願景及因應2040年國內禁售燃油車目標後，油品需求減少對公司營運之衝擊，本公司規劃轉型布局及路徑，相關說明如次：</p> <p>(一)煉化轉型：因應電動車崛起，本公司已投入煉化轉型產業升級投資計畫，未來將依據市場需求變化適時調整進料種類、操作模式及煉製結構，逐步減少煉油廠汽柴油產出，改以原油製石化品（COTC）煉化一體方式生產，提高石化品產量，同時結</p>

**經濟部主管特種基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 111 年度**

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
		<p>合國內石化產業力量發展材料產業，將燃料轉往材料發展，以提供國內關聯產業所需物料。</p> <p>(二)油品銷售轉型：包括發展電動車充電及電動機車充換電設施、發展智慧綠能加油站及建置示範加氫站。</p> <p>二、為配合政府淨零排放政策及體現企業ESG精神，持續優化油品價值鏈及發展高質化產品，藉此從傳統燃料跨足材料產業，此外，亦持續關注新能源車產業發展，除設置電動車充電及電動機車充換電設施，未來也將規劃布建示範加氫站，提供國人多元能源之供應服務，追求企業永續發展。</p>
94.	<p>111年度台灣中油股份有限公司預算案編列「營業收入」8,058億9,797萬6千元，「營運成本」7,905億4,959萬8千元，預計營運成本率計98.09%，營運成本率居高不下，加之俄烏戰後，台灣中油公司配合政府制裁俄羅斯之舉，捨棄專業，放棄採購成本較具優勢之俄羅斯天然氣，對中油公司之營運成本恐雪上加霜，雖經濟部長王美花透露，新的天然氣採購合約價格甚至比俄羅斯的合約還要便宜，惟用於取代俄羅斯天然氣採購之新合約，其採購整體成本與詳細成本比較皆付之闕如，爰要求台灣中油股份有限公司，於3個月內向立法院經濟委員會提供俄羅斯合約屆期後補足貨氣說明之書面報告。</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年3月2日以經授營字第11220007980號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、本公司液化天然氣(LNG)採購以穩定供應國內用氣需求為首要目標，採「中、長期契約為主、短約現貨為輔」之採購策略，適當安排長、中、短期契約及現貨採購。</p> <p>二、本公司與俄羅斯LNG供應商為期5年之庫頁島氣源合約於111年3月屆期。在合約屆期之2至3年前即開始洽議，並已簽署其他具價格競爭力中長期合約。110及111年新增開始啟運氣源，分別來自美國、卡達、澳洲等三大主要LNG出口國。</p> <p>三、本公司將在「能源安全、穩定供氣」之原則下，積極尋找供應穩定及具價格競爭力之氣源，並持續密切注意國際局勢發展，綜合考量各潛在貨源可能風險、分散進口來源、降低氣源成本等因素，以充分滿足國內用氣需求。</p>
95.	<p>台灣中油股份有限公司為配合政府擴大天然氣使用之能源政策，以及充分穩定供應國內天然氣新增需求，允宜賡續研酌調整採購策略，積極洽詢穩定且具價格競爭力之LNG供</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年3月2日以經授營字第11220007980號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p>

**經濟部主管特種基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 111 年度**

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
	<p>應來源，以降低採購成本及分散風險。另近年來天然氣事業最低存量天數偏低，在第三座液化天然氣接收站未投入營運前，宜加強儲氣調度彈性，以確保供氣穩定。綜上，爰要求台灣中油股份有限公司於3個月內向立法院經濟委員會提出降低採購成本及分散風險因應方案之書面報告。</p>	<p>一、本公司液化天然氣(LNG)採購以穩定供應國內用氣需求為首要目標，採「中、長期契約為主、短約現貨為輔」之採購策略，避免過度曝險於國際LNG現貨市場之價格波動。</p> <p>二、持續致力於分散氣源、多元布局，目前已簽訂LNG長期進口合約主要氣源來自澳洲、卡達、美國、巴紐及莫三比克(興建中)，加計現貨、短約方式採購者，整體進口來源遍及中東、東南亞、澳洲、北美、非洲等地區，111年台灣LNG進口來源共計達13國(全球LNG出口國計有19國)。</p> <p>三、未來將持續在穩定供氣之基礎上，積極尋找供應穩定及具價格競爭力之氣源，並精進國內用氣預估、強化採購議價基礎及綜合考量各潛在貨源可能風險、分散進口來源，配合國內用氣需求期程、掌握市場供需資訊，戮力降低進口氣源成本及分散供應風險。</p>
96.	<p>台灣中油股份有限公司身負國家油氣能源供應之責，且歷年將拓展探勘合作，掌握自主油源，提升自主能源比率列為該公司主要經營策略目標之一，惟數十年來成效有限，應予檢討。爰要求於3個月內提出書面報告送立法院經濟委員會。</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年2月23日以經授營字第11220007450號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、囿於探採技術專業項目廣泛、投資風險高、資金回收時間長等產業特性，使得油氣探勘有別於其他行業，須持之以恆、長期投入方能顯現績效。</p> <p>二、國內陸上油氣歷經50幾年生產已逐漸耗竭；國外厄瓜多爾礦區亦歷經生產高峰期，及當地政府施行新稅制等影響績效成果。</p> <p>三、為掌握自主能源並強化國際競爭力，除持續推動臺灣陸上、海域及國外的油氣探勘工作外，並透過低壓增產、堵水及修井復產等工作穩定目前生產礦區產量及進一步開發提升未來油氣產量。</p> <p>四、111年在全球8國共參與10個礦區的探勘、開發及生產工作，參與礦區主要位於厄瓜</p>



**經濟部主管特種基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 111 年度**

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
		<p>多、巴拉圭、索馬利蘭、尼日、查德、美國、印尼及澳大利亞。國外布局以美洲、新南向政策國家(馬來西亞、印尼及澳大利亞)、非洲及中東地區等為新礦區取得優先目標。</p> <p>五、111年國內探採業務方面，持續進行國內陸上探勘好景區評估工作。海域部分則進行哈斯基(Husky)台南盆地深水礦區合作探勘，積極與國際油公司合作。</p> <p>六、111年國外探採業務方面，向來秉持謹慎態度進行評估工作，將戮力爭取優良探勘礦區，增加探勘油氣資源量發現機會，並積極評估非傳統能源之探勘投資或併購。</p> <p>七、111年國外經營中礦區探勘及開發生產方面，將持續進行各項探勘、佐證、開發、生產等計畫。</p> <p>八、本公司將加強利用與國際大型油公司之合作經驗，增加國外探勘活動，積極併購及開發新油田，期再提高自主能源比率，確保能源供應安全。</p>
97.	<p>台灣中油公司配合「強化國營事業工業安全衛生、環境保護及災害防救工作，防範事故發生」政策，善盡企業社會責任及提昇整體環境品質，近年度均將污染預防改善並消除潛在污染風險等列為公司重要經營政策之一，並持續編列鉅額經費以維護環境安全，成為環境友善企業。惟近年度屢因操作不當排放黑煙製造成空污、管線破裂致造成污染水體及地下水等事件，遭環保機關裁罰，容有檢討之必要。爰要求於3個月內提出書面報告送立法院經濟委員會。</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年2月15日以經授營字第11220006430號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、本公司為達成環境永續、社會共融、公司治理(ESG)之三贏，追求永續發展，長期致力環境改善，強化管理；近年所有新興投資計畫更加強採用國際最佳可行控制技術與設備，以減輕生產及輸儲過程中所造成之污染，落實環境保護政策。</p> <p>二、針對各污染類型預防與改善作為</p> <p>(一)空氣污染防治：108年違反空氣污染39件，109年15件，110年10件，111年17件。將持續加強人員應變處理能力及強化設備元件之VOCs檢測及修護，並落實環保罰單責任歸屬與績效考核制度，徹底檢討環保罰單原因，確實執行對應之改</p>

經濟部主管特種基金

立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 111 年度

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
		<p>善措施，以確保罰單能逐年下降，獲取更佳之改善成效。</p> <p>(二)排放水污染防治：108 年違反水污法 6 件，109 年 4 件，110 年 2 件，111 年 2 件。持續辦理教育訓練及例分享，加強水污染防治措施計畫及許可證文件與現場作業符合度等管理措施，以加強相關水污染防治工作。</p> <p>(三)廢棄物管理：108 年廢棄物罰單事件共 8 件，109 年廢棄物罰單事件僅 1 件，110 年廢棄物罰單事件為 2 件，111 年廢棄物罰單事件增為 3 件。將持續執行各項管理措施，並於各式查核中核對各單位是否落實，以有效避免廢棄物污染危害環境。</p> <p>(四)土壤及地下水污染防治：108 年違反土壤及地下水污染 11 件，109 年 8 件，110 年 2 件，至 111 年減為 1 件。土污罰單持續逐年減少，未來除依照核定計畫執行整治工作以如期解除列管外，仍持續加強設備定期監測、防漏設備檢討以及地下環境監測數據管理等工作，減少罰單產生。</p> <p>(五)海洋污染：110 年因海洋污染事件接獲相關環保罰單共 4 件，為 110 年度數量偏多之違規樣態；將落實設備檢修、增設防碰撞措施及加強人員之作業紀律等改善方案，期能有效避免管線洩漏事故發生。</p> <p>三、本公司透過加強源頭管制、採用低污染製程及最新污染防制設施、強化製程管理、落實環評承諾、建立環境監測系統及加強與民眾溝通等作為，致力維護並改善環境，以期善盡企業環保責任。</p>
98.	<p>台灣中油股份有限公司賡續編列「研究發展」40億餘元，惟107至109年度決算附加價值率卻呈遞減趨勢，其研究發展支出是否符合業務實需恐有疑義，且是否能將研究成果轉化惟實際商業運用，尚有待檢驗。爰要求經濟部謀求檢討改善措施，並於3個月內將相關</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年2月16日以經授營字第11220006720號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、研發轉型：本公司除了朝調整煉製結構、發展煉化一體、結合能新科技與多角化經</p>

**經濟部主管特種基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 111 年度**

決議及附帶決議		辦理情形
項次	內 容	
	改善方案書面報告送立法院經濟委員會。	<p>營等方向進行外，亦開始規劃投入材料產業，由研發啟動，基於多年大宗石化原物料之基礎，進一步跨足石化中下游產業，結合各界能量，以跨入「量少質精」之高科技等產業材料供應鏈為目標。</p> <p>二、近年研發執行情形及成果：研究單位除提供生產、行銷等現場部門技術服務之基本任務外，已逐年擴大投入前瞻研發，涵蓋「智慧綠能、高值材料、循環經濟、智慧安環」等四大領域。</p> <p>三、擴大研發規模，協助企業轉型：自主研發實力之養成是企業永續發展之基石，未來仍將持續擴大研發規模，以自行研發為主要考量，投入前瞻研發項目，以協助企業轉型。</p> <p>四、本公司投入前瞻研發是為協助企業轉型，開創事業版圖，隨著各項研發成果逐漸顯現，進入試量產與商業化評估階段，希冀以新創事業帶領企業轉型。</p>
99.	<p>政府為落實減碳而於2009年由經濟部能源局訂頒「臺北市高雄市都會區酒精汽油推動計畫補助作業要點」，台灣中油股份有限公司配合政策推動計畫，期以擴大國內酒精汽油使用規模，原可同步藉由農廢高值化產製酒精達成循環經濟，又能契合節能減碳目標，然而政府一面表示推動生質能，卻未能整合台糖重新產製生質酒精，只見中油仍從海外進口酒精，不僅成本高於化石燃料，就算政府企圖以補貼價格提高使用量，卻依然無法普及。2018年時任能源局局長林全能受訪曾表示，酒精燃燒一樣有CO2排放問題，取自植物也減少碳中和效益，現階段不打算再擴大據點或強制添加更高比例酒精汽油，視狀況再決定下一步怎麼做……，似乎宣告酒精汽油將退場。此外，中油公司網站公告之進口/國產車酒精汽油（E3）適用性調查結果，車型年份集中在2000至2007年，顯見車廠早已無</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年1月16日以經授營字第11220001740號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、執行「酒精汽油推動計畫」之現況說明：酒精汽油係添加3%之生質酒精，通稱E3酒精汽油。目前計有台北市8座、高雄市5座直營站及台糖公司民族二路加盟站等14站銷售E3酒精汽油，售價比照95無鉛汽油，並由能源局提供消費者每公升2元之優惠補助。</p> <p>二、執行「酒精汽油推動計畫」之成本說明：包含促銷成本及品質管控成本，換算每公升E3酒精汽油優惠補助及化驗增加之成本約9.31元。</p> <p>三、執行「酒精汽油推動計畫」面臨之困境 (一)機車適用性問題 (二)生質酒精料源不穩定且完全仰賴進口，致</p>

## 經濟部主管特種基金

### 立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表 中華民國 111 年度

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
	<p>意推出後繼車型。再者，查閱105至111年度預算書有關配合政府推動E3酒精汽油示範與推廣計畫產銷作業所增加之額外成本呈現逐年遞減，顯示使用量持續下滑，中油卻未能主動反映現況，以致不斷加重營業虧損。有鑑於國發會已宣布2040年台灣停售燃油汽機車，台灣中油股份有限公司應重新檢視該項計畫是否續辦，妥適研擬後續因應措施，並將檢討報告送立法院經濟委員會。</p>	<p>供應成本高昂</p> <p>(三) 煉廠、供油中心無備用油槽可供摻配酒精汽油</p> <p>(四) 加油站無閒置油槽及泵島可增供酒精汽油種類</p> <p>(五) 生質酒精吸水性高，不利久儲</p> <p>四、考量酒精汽油銷售情形逐漸降低，本公司業於111年8月1日洽詢經濟部能源局取消該計畫之可行性，該局表示因應政府2050年淨零排放政策，為累積更多生質能源之推動經驗，以為後續制定能源政策之參考依據，政府仍將持續辦理。</p> <p>五、因政府鼓勵電動車輛及全世界逐步禁止生產燃油車輛政策，確有發油量下降及影響油槽周轉與加油動線安排等情形，惟該推動計畫業已簽約，且尚在實施期間內，將在契約屆滿(112年12月31日)前彙整執行經驗供經濟部能源局評估是否續辦。</p>
100.	<p>台灣中油股份有限公司三接工程在開發與環保拉扯下，最終在去年公投結果公布後暫告段落，由於中油力推三接外推方案，當時新聞稿即指出「是藻礁保護最大化的工法」，惟當環保團體調查工作船斷纜擱淺意外，導致大面積藻礁遭受破壞時，中油竟對外說明工作船坐底位置與藻礁尚有一定距離，未對藻礁、柴山多杯孔珊瑚等生態造成破壞，然而111年4月19日監察院新聞稿卻指中油當時「未採取最佳可行控制技術，以機先預防海氣象之瞬變」、「船舶擱淺時，復未及時通報相關主管機關」、「相關主管機關尚未審核脫淺計畫時，即先將船舶拖離現場」等一連串管控作為失當，嚴重斷傷政府形象而提出糾正，顯見中油第一時間即未誠實對外說明，如今監察院提出糾正，更是認證中油於公投宣傳期間花公帑散布假訊息之不法行徑，爰此，請台灣中油股份有限公司依監察院糾正深刻檢討及改善，強化施工安全及預警措施，</p>	<p>經深切檢討後，本公司已針對施工安全及預警措施研擬精進作為並落實執行，以避免再發生類似事件。其中包含：升級天氣預報系統、調整海象因應標準、強化硬體措施、增加應變設備(船機)、加強通報機制及應變組織、加強人員教育訓練、建立工區聯防機制、加強巡視，並就海事工程對藻礁生態環境可能造成之影響進行風險評估及擬定因應對策等。</p>

**經濟部主管特種基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 111 年度**

決議及附帶決議		辦理情形
項次	內容	
	避免再發生擱淺意外。	
101.	<p>蔡政府為因應核電退場所遺電力缺口與溫室氣體減量，逐步將天然氣發電占比拉高至50%，對此，穩定供氣已成為不可忽視的國安議題，由於現行天然氣事業法僅要求天然氣生產或進口事業自備儲槽容量，經濟部進而訂定「儲槽容積天數」與「事業存量天數」兩項標準，以因應天然氣（LNG）運輸船無法入港致供氣斷鏈之情況，惟此舉仍屬被動作為。由於我國為符合國際減少碳排放量之趨勢，逐漸以燃氣取代燃煤發電，而近期俄烏戰爭導致各國競相爭奪天然氣，部分國家甚至已發生供應斷鏈，顯見穩定供氣應列為首要目標。依據國際能源署（IEA）「2020年世界能源展望（World Energy Outlook 2020）」報告指出，透過「永續發展情境」（Sustainable Development Scenario, SDS），到2040年，天然氣仍將是第二大主要能源，有鑑於我國天然氣高度仰賴進口，自2006年起，即租用外籍船運送，事後更以發展LNG船運業務及引進LNG船運管理技術為由再入股船東控股公司及船舶管理公司各45%股份，在十餘年的經驗與可預期未來發電用氣的穩定成長下，台灣中油股份有限公司更應積極發展天然氣（LNG）自有船隊，除實踐國貨國運以保障國內供給不斷鏈外，擴大發展船運業務更有利企業轉型並增加投資效益。</p>	<p>一、本公司刻正與交通部航港局及國籍航商所屬之海營總處研議，如何將液化天然氣（LNG）納入「政府機關及公營事業機構進口物資器材海運運送作業辦法」，以響應LNG國籍船隊之規劃及執行。</p> <p>二、國際LNG交易方式區分成DES（由賣方負責船運）及FOB交運（由買方負責船運），惟多以DES交運為主，且多由供應商主導買賣交易模式。</p> <p>三、本公司在「分散氣源、多元佈局、穩定供應」的前提下，將持續盤點國際間可兼顧穩定供應、分散風險且可採FOB交易之氣源，以配合LNG國貨國運規劃，並積極與交通部主管機關研商可行與有效方案。</p>
102.	<p>111年度台灣中油股份有限公司「環境保護」編列87億8,571萬元，查，108年及109年裁罰金額分別為1,195萬及1,709萬，環保工作亟待加強爰提出書面改善報告。</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年1月18日以經授營字第11220002750號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、本公司為達成環境永續、社會共融、公司治理(ESG)之三贏，追求永續發展，長期致力環境改善，強化管理；近年所有新興投資計畫更加強採用國際最佳可行控制技術與設備，以減輕生產及輸儲過程中所造成之污染，落實環境保護政策。</p>

經濟部主管特種基金

立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 111 年度

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
		<p>二、針對各污染類型預防與改善作為</p> <p>(一)空氣污染防治：108 年違反空氣污染 39 件，109 年 15 件，110 年 10 件，111 年 17 件。將持續加強人員應變處理能力及強化設備元件之 VOCs 檢測及修護，並落實環保罰單責任歸屬與績效考核制度，徹底檢討環保罰單原因，確實執行對應之改善措施，以確保罰單能逐年下降，獲取更佳之改善成效。</p> <p>(二)排放水污染防治：108 年違反水污法 6 件，109 年 4 件，110 年 2 件，111 年 2 件。持續辦理教育訓練及例分享，加強水污染防治措施計畫及許可證文件與現場作業符合度等管理措施，以加強相關水污染防治工作。</p> <p>(三)廢棄物管理：108 年廢棄物罰單事件共 8 件，109 年廢棄物罰單事件僅 1 件，110 年廢棄物罰單事件為 2 件，111 年廢棄物罰單事件增為 3 件。將持續執行各項管理措施，並於各式查核中核對各單位是否落實，以有效避免廢棄物污染危害環境。</p> <p>(四)土壤及地下水污染防治：108 年違反土壤及地下水污染 11 件，109 年 8 件，110 年 2 件，至 111 年減為 1 件。土污罰單持續逐年減少，未來除依照核定計畫執行整治工作以如期解除列管外，仍持續加強設備定期監測、防漏設備檢討以及地下環境監測數據管理等工作，減少罰單產生。</p> <p>(五)海洋污染：110 年因海洋污染事件接獲相關環保罰單共 4 件，為 110 年度數量偏多之違規樣態；將落實設備檢修、增設防碰撞措施及加強人員之作業紀律等改善方案，期能有效避免管線洩漏事故發生。</p> <p>三、本公司透過加強源頭管制、採用低污染製程及最新污染防制設施、強化製程管理、落實環評承諾、建立環境監測系統及加強與民眾溝通等作為，致力維護並改善環</p>

**經濟部主管特種基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 111 年度**

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
		境，以期善盡企業環保責任。
103.	<p>針對110年6月22日台灣中油股份有限公司大林廠浮蛇管破裂漏油事件，造成外海油污外漏事件，該次油污外漏污染範圍廣及屏東小琉球外海及部分周邊海域、恆春半島山海里沿岸；中油直到7月4日才完成小琉球及恆春半島油污清理工作。然此次油污外漏事件，中油雖可負擔各項補償、賠償及後續環境復育經費，但已對外海及沿岸周遭環境造成傷害。為持續監督中油公司環境保護工作，請台灣中油股份有限公司向立法院經濟委員會提出強化油污外漏事件處理程序及後續環境復育情況書面報告。</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年1月17日以經授營字第11220002560號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、外海浮筒浮蛇管卸油作業期間斷裂事件後續改善及精進作為：</p> <p>(一)強化卸油設施可靠度：評估浮蛇管使用年限由8年縮短為6年，並每年上岸檢查管外是否受撞擊變形或有瑕疵及試壓，以確保操作安全。</p> <p>(二)預防漏油之監控及防護：卸油期間派具除污功能工作船隻戒護巡視，外海卸油浮筒與艀拖船均有加裝光學式漏油偵測設備。</p> <p>(三)漏油之緊急應變作為：卸油作業中如發生漏油，全程戒護之工作船立即於漏油處除污處理，避免油污擴散導致污染範圍擴大。</p> <p>(四)油污擴散之預測、追蹤與處理：即刻啟動油污擴散模擬及早應變工作，利用現有資源通知契約廠商進行空拍機協作支援，衛星遙測掌握浮油漂移方向，後續將進行工作項目確認及採購作業。</p> <p>二、環境監測及復育情形：評估生態環境受損程度，與內政部營建署墾丁國家公園管理處合作，辦理生態環境監測計畫，另與屏東縣海洋及漁業事務管理所合作「中油大林煉油廠外海輸油管漏油事件對小琉球海洋生態影響及恆春半島漁業影響評估調查計畫」，將持續與主管機關合作辦理環境監測及調查，並努力推動生態復育。</p>
104.	<p>111年度台灣中油股份有限公司預算案於「工安環保及衛生—環境保護」編列87億8,571萬9千元。鑑於近年度中油公司屢因操作不當排放黑煙致造成空污、管線破裂致造成污染水體及地下水等事件，允宜審酌落實污染防治之積極措施，研擬各項污染防治訓練與老舊</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年1月18日以經授營字第11220002730號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、本公司為達成環境永續、社會共融、公司治理(ESG)之三贏，追求永續發展，長期</p>

經濟部主管特種基金

立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 111 年度

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
	<p>設備汰換計畫，以落實環境保護工作，杜絕污染事件再次發生。惟經查，中油公司108至110年8月遭裁罰之件數累計為106件，罰鍰總金額累計高達4,184萬8千元，又各該污染事件之社會成本恐遠非罰鍰金額足以代表。既台灣中油股份有限公司應重視國營事業之環保責任與形象，卻屢因違反相關環保法規而遭處罰，難謂其有積極檢討及強化管理以善盡企業之社會暨環保責任，爰要求台灣中油股份有限公司提出具體的污染防治計畫與內部管理機制之書面報告，送立法院經濟委員會。</p>	<p>致力環境改善，強化管理；近年所有新興投資計畫更加強採用國際最佳可行控制技術與設備，以減輕生產及輸儲過程中所造成之污染，落實環境保護政策。</p> <p>二、針對各污染類型預防與改善作為</p> <p>(一)空氣污染防治：108年違反空氣污染39件，109年15件，110年10件，111年17件。將持續加強人員應變處理能力及強化設備元件之VOCs檢測及修護，並落實環保罰單責任歸屬與績效考核制度，徹底檢討環保罰單原因，確實執行對應之改善措施，以確保罰單能逐年下降，獲取更佳之改善成效。</p> <p>(二)排放水污染防治：108年違反水污法6件，109年4件，110年2件，111年2件。持續辦理教育訓練及例分享，加強水污染防治措施計畫及許可證文件與現場作業符合度等管理措施，以加強相關水污染防治工作。</p> <p>(三)廢棄物管理：108年廢棄物罰單事件共8件，109年廢棄物罰單事件僅1件，110年廢棄物罰單事件為2件，111年廢棄物罰單事件增為3件。將持續執行各項管理措施，並於各式查核中核對各單位是否落實，以有效避免廢棄物污染危害環境。</p> <p>(四)土壤及地下水污染防治：108年違反土壤及地下水污染11件，109年8件，110年2件，至111年減為1件。土污罰單持續逐年減少，未來除依照核定計畫執行整治工作以如期解除列管外，仍持續加強設備定期監測、防漏設備檢討以及地下環境監測數據管理等工作，減少罰單產生。</p> <p>(五)海洋污染：110年因海洋污染事件接獲相關環保罰單共4件，為110年度數量偏多之違規樣態；將落實設備檢修、增設防碰撞措施及加強人員之作業紀律等改善方案，期能有效避免管線洩漏事故發生。</p>



**經濟部主管特種基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 111 年度**

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
		<p>三、本公司透過加強源頭管制、採用低污染製程及最新污染防制設施、強化製程管理、落實環評承諾、建立環境監測系統及加強與民眾溝通等作為，致力維護並改善環境，以期善盡企業環保責任。</p>
105.	<p>111年度台灣中油股份有限公司「工業安全」編列19億4,725萬5千元，係用中油公司避免發生工安意外事件、人員訓練、技術研究、設備購置等費用。惟該公司自106年到110年8月，仍有682次勞檢缺失，合計被裁罰件數達23件。中油公司近日仍頻繁發生高楠公路石油焦儲槽作業拆除導致挖土機駕駛喪命、大林廠水下水管檢修工程王姓工人喪命、桃園煉油廠吊掛工程掉落炸死工人等死亡工安意外事件。顯見相關該公司雖編列工業安全相關預算，惟成效不彰，導致工安意外事件不斷，爰要求台灣中油股份有限公司向立法院經濟委員會提出書面報告。</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年1月19日以經授營字第11220003290號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、本公司歷年來以「工安百分百、工安零災害」為目標，持續推動法令要求及公司內部加嚴規範之各項工安、防災及應變等工作，如以勞動部之資料及計算方式核算相關產業之總合傷害指數均低於各產業。為持續改善及落實各項工安工作，藉由職安衛管理系統督促各單位執行，合計35單位並取得ISO45001/TOSHMS外部驗證，對於外部稽核發現之不符合事項，各單位均立即改善，且為一併強化PSM及風險評鑑機制之運作，業將工安管理分為制度面、設備面、執行面等三大面向，持續就環境安全、承攬商管理及勞工安全保障部分，推動工業安全具體改善措施並落實執行。</p> <p>二、工安是企業核心價值，尤以本公司從事煉油、石化生產及油氣進口、儲運、銷售業務，所屬油氣儲運管線、油槽及槽車運輸等管理，涉及員工、承攬商及周邊環境之安全，營造安全的工作環境，責無旁貸。為確保人員安全、設備可靠度，以零災害為目標，致力於建立完備的工安制度，不斷更新修正職業安全衛生系統及相關規範，從未懈怠；今後將持續就制度、設備、執行三面向，建立循環改善機制，持續工安強化與精進作法，追求工安零災害。</p>
106.	<p>111年度台灣中油股份有限公司預算編列「工業安全」19億4,725萬5千元，該項預算係配合「強化國營事業工業安全衛生、環境保護及</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年1月19日以經授營字第11220003070號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如</p>

**經濟部主管特種基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 111 年度**

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
	<p>災害防救工作、防範事故發生」政策，並以達成「公安百分百、工安零災害」目標；然中油公司係從事煉油與輕油裂解等石化工廠，為「勞動檢查法」第26條第1項所定之危險性工作場所；經查，該公司於106至110年8月期間，經各縣市政府勞工局等單位執行勞動檢查，計提出652次缺失，其中又有3次發生危險立即停工事件。惟中油公司自107至109年已投入公安預算超過66億元，110年更編列預算20億餘元，但卻屢屢發生職災事故，顯有強化及檢討各項工安措施之必要。為改進工安管理機制，降低工安費用，請台灣中油股份有限公司向立法院經濟委員會提出強化工安管理規則及降低工安意外書面檢討報告。</p>	<p>下：</p> <p>一、本公司歷年來以「工安百分百、工安零災害」為目標，持續推動法令要求及公司內部加嚴規範之各項工安、防災及應變等工作，如以勞動部之資料及計算方式核算相關產業之總合傷害指數均低於各產業。為持續改善及落實各項工安工作，藉由職安衛管理系統督促各單位執行，合計35單位並取得ISO45001/TOSHMS外部驗證，對於外部稽核發現之不符合事項，各單位均立即改善，且為一併強化PSM及風險評鑑機制之運作，業將工安管理分為制度面、設備面、執行面等三大面向，持續就環境安全、承攬商管理及勞工安全保障部分，推動工業安全具體改善措施並落實執行。</p> <p>二、工安是企業核心價值，尤以本公司從事煉油、石化生產及油氣進口、儲運、銷售業務，所屬油氣儲運管線、油槽及槽車運輸等管理，涉及員工、承攬商及周邊環境之安全，營造安全的工作環境，責無旁貸。為確保人員安全、設備可靠度，以零災害為目標，致力於建立完備的工安制度，不斷更新修正職業安全衛生系統及相關規範，從未懈怠；今後將持續就制度、設備、執行三面向，建立循環改善機制，持續工安強化與精進作法，追求工安零災害。</p>
107.	<p>為配合政府「推動產業創新，促進產業升級」政策，111年度台灣中油股份有限公司編列「產銷營運計畫－研究發展」預算40億9,409萬5千元，較110年度預算數增加4億690萬元；然查，該項「研究發展」預算支出占該公司總營收入0.51%，主要工作重點為智慧綠能、高值材料、循環經濟及技術服務等項目；惟依據環保署對國內企業有關空污、水污的裁罰金額及次數，台灣中油公司連續3年因為空污問題，被綠色公民行動聯盟評為「污染霸主」，顯見中油公司在空污防治上仍有再加</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年1月12日以經授營字第11220001340號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、本公司產品多為油氣產品，研發方面以改善揮發性有機化合物(VOCs)洩漏及回收為主軸，主要在減少VOCs逸散並回收再利用，直接減少空氣污染，刻正於場域進行驗證，未來將規劃持續擴大應用。另外，製程節能減碳與油氣產品品質監測改善亦是中油公司內環境保護的重要研發</p>

**經濟部主管特種基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 111 年度**

決議及附帶決議		辦理情形
項次	內 容	
	強空間。為促進國營事業創新及確實改善空污，請向立法院經濟委員會提出空污改善進度書面報告。	<p>工作項目，針對現場製程優化，亦並對產品品質監控確保品質，以間接減少污染物排放，近期因應國際「淨零排放」趨勢，與國家能源轉型政策，亦規劃投入相關研發計畫，包含氫能、CCUS等前瞻技術，並持續關注國際技術發展，將配合政府政策，適時引入相關技術，以實現「淨零排放」之目標。</p> <p>二、本公司依據外在環境、公司未來經營策略、公司現場單位需求、政府政策等因素，編列研發計畫和預算；身為國營能源企業，自當持續投入VOCs與空污減量相關工作及研發，善盡企業社會責任，以追求環境永續。隨著環保意識抬頭與新能源技術發展，為追求永續經營，逐步進行企業轉型，以面對業務消長的壓力；在不影響現場操作及技術服務之前提下，以既有研發人力投入「前瞻研發」，近期更積極投入CCUS及氫能應用，協助企業轉型、開創事業版圖。</p>
108.	<p>近年度勞動主管機關執行勞動檢查提出缺失項次均達百件以上，且發生數起員工或承攬商因職災而導致傷亡事件。台灣中油股份有限公司係從事煉油與輕油裂解等石化工廠，為「勞動檢查法」第26條第1項規定：「左列危險性工作場所，非經勞動檢查機構審查或檢查合格，事業單位不得使勞工在該場所作業：從事石油裂解之石化工業之工作場所。」為早日弭平補償爭議，爰請台灣中油股份有限公司應加強各項成本費用管控俾以提早因應此情，得以保障員工之傷病醫藥與保險等項目，爰請台灣中油股份有限公司向立法院經濟委員會說明執行成效並提出書面檢討報告。</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年1月19日以經授營字第11220003050號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、有關各廠區所發生之工安事故，本公司除責成事故單位立即採取改善措施外，並嚴格要求事故部門依據公司規定執行事故調查，同時亦於每季召開之職業安全衛生委員會中檢討重大事故，將事故原因及檢討改善對策平行展開至各單位，採取預防措施，避免類似事故重複發生。</p> <p>二、工安是企業核心價值，尤以從事煉油、石化生產及油氣進口、儲運、銷售業務，所屬油氣儲運管線、油槽及槽車運輸等管理，涉及員工、承攬商及周邊環境之安全，故營造安全的工作環境，責無旁貸。</p> <p>三、傷病醫藥費及保險費攸關員工權益，依「公</p>

**經濟部主管特種基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 111 年度**

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
		營事業機構員工待遇授權訂定基本原則」及有關規定標準編列，並參酌近年預、決算數覈實編列，以保障員工權益。
109.	111年度台灣中油股份有限公司編列「水電費」預算61億7,342萬2千元，較110年度預算數59億7,252萬8千元，增加2億89萬4千元，然查111年度營業收入8,058億9,797萬6千元、淨利82億313萬5千元，均較110年營業收入8,144億8,237萬9千元、淨利91億3,477萬元減少，但111年度水電費預算卻反較110年度增加許多，顯見有檢討改進空間。為加強管控營運成本，增加獲利，爰請台灣中油股份有限公司向立法院經濟委員會提出強化節能改善措施書面報告。	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年1月16日以經授營字第11220001850號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、近年節能減碳及節水改善措施</p> <p>(一)節能減碳改善計畫項目：</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1.原油蒸餾、裂解、精煉工場及鍋爐廢氣回收作燃氣。</li> <li>2.加熱爐、裂解爐、鍋爐等之廢熱回收。</li> <li>3.加熱爐及裂解爐爐壁與輻射區整修，更換耐火綿及塗覆高溫塗料。</li> <li>4.製程之更新及改善。</li> <li>5.重油轉化工場膨脹機及工場馬達更新。</li> <li>6.廠區中低壓蒸汽之整合應用。</li> <li>7.加熱爐及鍋爐對流區爐管之清洗與更新。</li> <li>8.高性能觸媒之異構化、媒組等更新。</li> <li>9.動力、媒組及裂解工場等改馬達操作。</li> <li>10.辦公室節能。</li> </ol> <p>(二)水資源回收及管理改善：從「水資源取得及「廢水回收利用」兩面向，持續將工廠廢水回收再利用，提高製程用水回收率，減少水資源依賴強度，達成節約用水目標並且將水資源循環利用達到最大效益。</p> <p>二、本公司致力於能、資源節用及整合，並導入節能、節水技術及管理方式，期能在承擔穩定能源供應的同時，提升能資源使用效率，並減少經營成本，創造公司效益。</p>
110.	111年度台灣中油股份有限公司「製造費用—服務費用—棧儲、包裝、代理及加工費」編列121億3,105萬3千元，其中含外包費用，係用於清潔勞務、辦公室服務人員、拖船操作費、委託外界線上作業、文書處理等。鑑於中油公司為國營企業，近年外包人員費用逐年增加，卻未監督外包廠商是否確實依照勞	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年1月17日以經授營字第11220002160號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、要求外包廠商落實勞動法規</p> <p>(一)油罐車勞務駕駛員承攬契約規定說明：</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1.契約規定承攬商應依勞動部頒布之勞動基</li> </ol>

**經濟部主管特種基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 111 年度**

決議及附帶決議		辦理情形
項次	內 容	
	<p>動法規，給予勞工合法待遇，一再發生勞權爭議，請台灣中油股份有限公司就如何改善外包廠商落實勞動法規、維護外包勞工之勞動權益，向立法院經濟委員會提出書面報告。</p>	<p>準法及相關法令等規定辦理。</p> <p>2.111 年承攬契約增訂廠商如違反勞動基準法暨其他相關法令規定經主管機關裁處確定或經中油公司查證屬實者，得每案扣罰操作費並記點。</p> <p>3.已研擬於新約增訂廠商每期請款及總驗收時，應檢附勞動部網站「違反勞動法令事業單位（雇主）查詢系統」網頁查詢，如裁罰情事與承攬契約相關，得每案扣罰操作費並記點。</p> <p>(二)直營加油站勞務人員承攬契約規定說明：</p> <p>1.為督促加油勞務承攬商落實勞動法規，歷年多次修訂加油站加油勞務工作說明書，明定勞務承攬商應遵守事項、大幅提高罰款金額並輔以抽訪機制，以確保承攬商落實勞動法規。</p> <p>2.依據勞動部「政府機關(構)運用勞務承攬參考原則」第四點第(三)款，各機關得約定不定期抽訪派駐勞工，以瞭解承攬人是否如期依約履行其保障勞工權益之義務。</p> <p>二、維護外包勞工勞動權益</p> <p>(一)為兼顧國內油料正常供應及保障油罐汽車駕駛員勞務薪資，承攬契約已規定駕駛員薪資保障條款。</p> <p>(二)為維護加油勞務人員勞動權益，除增加勞務人員抽訪頻率，藉以瞭解各營業處勞務承攬商是否依相關規定辦理職前訓練、投保勞健保、核實及準時發放薪給等。</p> <p>三、本公司於每次新約招標時，均考量舊有契約執行情形及相關法規之修訂，滾動式修訂契約條文，並於契約執行期間要求執行單位監督承攬商恪遵勞動法規，以增進及維護外包勞工之勞動權益。</p>
111.	<p>查經濟部主管111年度台灣中油股份有限公司附屬單位預算，其「行銷費用」明細表內「棧儲包裝代理及加工費」編列65億4,037萬元，列有佣金匯費手續費、代理費及相關勞</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年1月19日以經授營字第11220003040號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p>

**經濟部主管特種基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 111 年度**

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
	<p>務外包等費用，查107至109年決算數最高為54億6,541萬4千元；考量政府經費短絀，是項費用可按決算數予以降低，以減少服務費用支出，爰請台灣中油股份有限公司向立法院經濟委員會提出書面報告。</p>	<p>一、有關「行銷費用」中「棧儲、包裝、代理及加工費」，主要包含佣金匯費及手續費、代理費及外包費等，增編主要係因外包費增加 2 億9,378萬 2 千元，說明如下：</p> <p>(一)因應勞動法令趨勢，調漲相關費用：主要係考量近年來法定每小時基本工資每年調幅，自 109 年 1 月起由 150 元調至 158 元，110 年 1 月起調至 160 元，111 年 1 月再調至 168 元，增幅約 12%；另因法定基本工資上漲連帶帶動整體勞健保、加班費、國定假日加發、休假補助等其他費用上漲，因而增編相關預算。</p> <p>(二)因應能源轉型趨勢，多方拓展業務：面對全球能源轉型，身為國營企業及油品市場領導品牌，積極發展各項因應措施，除持續提升服務及品質，並多方拓展業務，在兼顧本業下，依照加油站周遭特性進行多角化經營，因應新型態之銷售模式尚未成熟，為持續導入及推廣多角化業務，加油站用人成本勢必增加。</p> <p>二、本公司「行銷費用」中「棧儲、包裝、代理及加工費」主要係為維持加油站每日正常營運所必需之用人支出，另配合政府提升基本工資政策及積極發展多角化轉型，除維護及提升勞務人員之權益，並以提供顧客多元且便捷之能源補充環境為優先。</p>
112.	<p>111年度台灣中油股份有限公司編列「服務費用－專業服務費」預算66億7,468萬7千元，該項預算係提供各項計畫執行時諮詢管理費、教育訓練費、講課鐘點費、委託檢驗費、電腦服務費、保警及保全費等人力精進與諮詢使用；然查，109年度該項預算編列63億2,903萬8千元，決算數為23億3,941萬6千元，僅占36.9%，110年度預算編列64億4,368萬6千元，但歷年決算率約在36至40%之間，顯示該項預</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於 112 年 1 月 13 日以經授營字第 11220001620 號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、探採業務具有技術專業項目廣泛、投資風險高、資金回收時間長等特性，有別於其他行業，須持之以恆、長期投入方能顯現績效。</p> <p>二、近年探勘成果包括在查德礦區、尼日</p>

**經濟部主管特種基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 111 年度**

決議及附帶決議		辦理情形
項次	內容	
	算恐有高估之情形，爰請台灣中油股份有限公司針對上述專業服務費編列提出書面報告。	<p>Agadem礦區、美國Guardfish礦區、澳大利亞Prelude及Ichthys礦區等地分得新增油氣資源量。此外，111年在全球8國共參與10個礦區的探勘、開發及生產工作，參與礦區主要位於厄瓜多、巴拉圭、索馬利蘭、尼日、查德、美國、印尼及澳大利亞。</p> <p>三、為掌握自主能源並強化國際競爭力，本公司持續推動台灣陸上、海域及國外的油氣探勘工作，穩定目前生產礦區產量，並以進一步開發提升未來油氣產量為目標。</p> <p>四、107、108年董事會通過的礦區取得案件，如能全數順利取得，探勘費用執行數即接近編列數。惟107年阿布達比陸上礦區投標案因美國公司競標而未得標；另109年COVID-19疫情影響全球經濟、國際油價下跌，影響美國GEP公司頁岩氣礦區讓入案，加以國際出入境種種防疫管控措施等，使新礦區取得之資料查閱、協商及取得進程停擺，嚴重影響工作進度，使探勘費用執行率偏低。若阿布達比及美國GEP案皆能順利取得，107年與108年的預算執行率加計後為116.91%與85.85%，預算執行率大幅度提高。本公司將審慎評估投資計畫，戮力推展油氣探勘計畫及相關業務，期達成年度挑戰性新增蘊藏量目標、加強國際能源掌握，提高自主能源比例。</p>
113.	<p>油品行銷事業部根據各管段歷年IP檢測結果，規劃辦理油品輸送管線IP檢測作業優先順序排程，俟IP檢測執行完成後，依據檢測結果，訂定管線適用性評估報告，進行管線須汰換或部分維修工程。110年度規劃進行檢測管線數為8條，惟截至110年8月僅執行3條（95.36公里）。111年度規劃執行長途管線IP檢測工作量計30條（599.64公里），其管線長度已超逾108至110年度預計執行IP檢測管線長度之總和（393.66公里），挑戰性高，中油公司應審</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年1月16日以經授營字第11220001770號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、油品行銷事業部110年度IP檢測未如預期執行之說明：</p> <p>(一)係因高雄地區管線依「高雄市環境維護管理自治條例」規定，須優先執行IP檢測，IP檢測量能以高雄地區為主，故油品行銷事業部檢測量能偏低。</p>

**經濟部主管特種基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 111 年度**

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
	<p>慎規劃111年度IP檢測之執行計畫，以落實長途管線之管理維護，以確保輸油作業安全，消弭潛在公共安全風險。爰要求台灣中油股份有限公司向立法院經濟委員會提出書面報告。</p>	<p>(二)110 年度預計執行 8 條，實際完成 5 條，係因 110 年 5 月起新冠疫情發布三級警戒，國外原廠技師無法入境，致檢測進度延宕。</p> <p>二、長途管線檢測及管理維護概況</p> <p>(一)例行性檢測：陰極防蝕、緊密電位、出入口端測厚、絕緣法蘭量測等。</p> <p>(二)完整性管理：</p> <p>1.3D 圖資建置：配合國發會完成 3D 圖資建置，持續執行圖資精進作為。</p> <p>2.完整性評估：IP 檢測、壓力測試及外部腐蝕直接評估。</p> <p>(三)管線輸送管理</p> <p>1.互看平台：控制室可隨時監控輸送壓力及流量，並注意異常變化。</p> <p>2.洩漏監測及防盜油系統：已安裝防盜油監測系統，高雄地區 11 條管線亦已安裝洩漏監測系統。</p> <p>3.定期巡管：各巡管單位每日沿管線路徑執行巡管作業。</p> <p>三、精進作為及未來方向</p> <p>(一)提升 IP 檢測量能</p> <p>1.辦理「管線智慧型通管器 IP 檢測及 IP 儀器操作 LEVEL I 證照訓練」，已於 110 年 9 月決標，並於 111 年 12 月 1 日完成第四階段管線腐蝕檢測作業。</p> <p>2.與工研院技術合作，委託開發 6 吋及 8 吋管線智慧型偵測工具(IP)，並於 111 年 11 月 25 日開工。</p> <p>(二)俟高雄市環保局「既有工業管線及民生輸氣管線檢測報告應載內容」第二次公告後，本公司將重新規劃 IP 檢測執行排程，將 IP 檢測量能集中於各地區尚未執行 IP 檢測之高風險管線，以及時確認各管線實際狀況。</p>
114.	111年度台灣中油股份有限公司預算編列「研究發展費用－專業服務費」7億3,202萬4千元	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於 112 年 1 月 18 日以經授營字第 11220002760



**經濟部主管特種基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 111 年度**

決議及附帶決議		辦理情形
項次	內 容	
	<p>，查，是項預算106至111年度期間之編列狀況，除107年度外，其餘年度均較上一年度呈遞增之情形，甚至110及111年度均較上年度各增加4萬9,627萬9千元與2億3,416萬9千元，中油投入鉅額研發經費，卻未見研究成果具體化。爰此，請就如何提高研發成果轉化率，向立法院經濟委員會提出書面報告。</p>	<p>號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、研發轉型：本公司除了朝調整煉製結構、發展煉化一體、結合能新科技與多角化經營等方向進行外，亦開始規劃投入材料產業，由研發啟動，基於多年大宗石化原物料之基礎，進一步跨足石化中下游產業，結合各界能量，以跨入「量少質精」之高科技等產業材料供應鏈為目標。</p> <p>二、近年研發執行情形及成果：研究單位除提供生產、行銷等現場部門技術服務之基本任務外，已逐年擴大投入前瞻研發，涵蓋「智慧綠能、高值材料、循環經濟、智慧安環」等四大領域。</p> <p>三、擴大研發規模，協助企業轉型：自主研發實力之養成是企業永續發展之基石，未來仍將持續擴大研發規模，以自行研發為主要考量，投入前瞻研發項目，以協助企業轉型。</p> <p>四、本公司投入前瞻研發是為協助企業轉型，開創事業版圖，隨著各項研發成果逐漸顯現，進入試量產與商業化評估階段，希冀以新創事業帶領企業轉型。</p>
115.	<p>111年度中央政府總預算案，經濟部主管台灣中油股份有限公司附屬單位預算（營業部分）「用品消耗—報章雜誌」編列1億5,311萬6千元，較109年度增加1,948萬0千元，欠缺合理性，鑑於國家財政狀況困窘，應擲節相關費用支出，且受疫情影響，資訊數位化程度日益提高，得以透過資料庫購買版權之方式，降低紙本訂購之需求，兼顧環境永續發展，並維護國家財政健全運作，爰要求台灣中油股份有限公司提出相關書面報告。</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年1月12日以經授營字第11220001380號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、全球產油氣地區眾多，油氣探採之方式及特性各異，資訊量龐大且分類複雜。專業顧問公司透過長期投入人力蒐集業界動態，取得全球探勘活動訊息，並利用數位化資料庫整合各項資訊，提供線上介面供能源公司使用及存取資料。</p> <p>二、編列「用品消耗—報章雜誌」預算，用於購買專業顧問公司整合之探勘資料庫，以獲取全球探勘活動之各項分析報告及資訊，作為取得國外礦區及評估篩選不可或</p>

**經濟部主管特種基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 111 年度**

決議及附帶決議		辦理情形
項次	內 容	
		<p>缺之資訊來源。</p> <p>三、鑑於全球通貨膨脹及勞動費用上漲，並考量專業顧問公司持續投入經費研發以最佳化資料庫使用性等因素，乃提高 111 年度編列之資料庫授權費用，俾順利取得資料庫使用授權。</p>
116.	<p>考量「產業創新條例」修正公布後，其中第九條之一第一項內容為強化國營事業研發投入，明定「為促進國營事業從事創新或研究發展，國營事業編列研究發展預算應達其總支出預算之一定比例（經工字第11004603220號公告）」，且中央政府對油製品類國營事業更規範要求至112年需達到至少「研究發展預算/總支出預算（營業成本+營業費用）」占0.56%之比例目標。然而，查111年度台灣中油公司「研究發展費用」預算數規模僅29億0,400萬9千元，所占總支出預算（營業成本加上營業費用）1兆0,120億8,959萬8千元的比例結果也只有區區0.002%，已然凸顯因應產業創新之作業不周，預算編列更有其亟待檢討之需。爰要求並限期於3個月內提交「台灣中油股份有限公司研發預算編列」書面報告送交立法院經濟委員會。</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年2月14日以經授營字第11220006360號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、本公司設有三研發單位－探採、煉製及綠能科技研究所，分別就企業營運所需進行各項研究發展工作，以滿足油氣礦區取得、煉化工廠生產、行銷部門技術支援等需求為基本任務。為因應國際能源產業變革，以及配合政府產業升級、節能減碳與循環經濟等政策，近年來致力研發轉型，投入創能、產能、儲能、減碳，以及石化高值化、循環經濟等新領域。</p> <p>二、106年11月22日政府公告「產業創新條例」新增9-1條，國營事業須提高研發預算至一定比例，本公司爰自109年起持續擴大研發規模，善用產、學、研各界研發能量，以協助公司轉型。依其規定，除要求研發預算(包含研發相關資本支出)應達總支出預算之一定比例外，另「為降低匯率、原物料價格波動之不確定因素，各產業年度研究發展預算數，應以最近五年平均總支出預算乘以目標比例編列之」，亦即111年比例須以近5年(106-110)總支出預算平均計算，中油公司近年研發預算編列金額及比例皆符合相關規定。</p>
117.	<p>111年度台灣中油股份有限公司預算案編列「營業收入」8,058億9,797萬6千元，「營運成本」7,905億4,959萬8千元（包括「營業成本」7,659億3,401萬3千元及「營業費用」246億1,558萬5千元），預計營運成本率計98.09%，</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年1月10日以經授營字第11220000820號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、本公司為國營事業，肩負穩定物價之政策</p>

**經濟部主管特種基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 111 年度**

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
	<p>較106至108年度決算比率分別高出3.74%、2.37%及2.45%，109及110年度決算因發生營業損失致營運成本率上升至100.74%、104.21%，營運成本率逐年遞增，應積極研擬降低成本精進方案，向立法院經濟委員會提出書面報告。</p>	<p>性任務，為提升經營績效及競爭力，研提下列擷節計畫：</p> <p>(一)工場節流措施：合理支用國內探勘費用、煉化廠製程改善、執行液化石油氣(LPG)低藏高售等措施。</p> <p>(二)工程部門可採行之措施：精進預算編列及落實詢價機制，以降低工程變更設計及採購成本。</p> <p>(三)費用擷節措施：對水電費、大陸地區旅費、台澎金馬地區旅費、國外旅費、外包費、委託調查研究費、公共關係費、媒體政策及業務宣導費、員工慰勞費及行銷推廣費等 10 項費用以預算數進行管控。</p> <p>(四)睦鄰費用檢討。</p> <p>(五)委託研究計畫效益檢討。</p> <p>(六)轉投資項目檢討：針對不具營運價值之公司，儘速辦理清算作業程序以節省開銷。</p> <p>(七)檢討原油與石油腦採購效益。</p> <p>(八)檢討液化天然氣(LNG)採購效益。</p> <p>(九)擷節用人費用。</p> <p>(十)降低一般採購成本：持續擷節採購成本，以決標金額較採購案預算金額節餘 10% 以上為目標。</p> <p>二、本公司擔負穩定國內油氣供應之使命，將持續提升營運績效，戮力改善財務結構，以健全營運，邁向永續經營。</p>
118.	<p>液化天然氣 (LNG) 進口後尚需仰賴後端設備完備方能順利運作。是以，天然氣儲運基礎設備之良窳及能否足敷中長期使用，攸關我國天然氣供應穩定安全，並影響下游產業健全發展。依據「天然氣事業法」及能源局公告「天然氣生產或進口事業自備儲槽容量」規定，天然氣生產及進口事業迄111年底應至少自備15天之儲槽容量，嗣後年度逐漸遞增至24天之儲槽容量；惟按台灣中油公司提供資料顯示，最近5年度（105至109年度）公司最低事業存量天數均低於8天，107年度最</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年1月16日以經授營字第11220001820號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、本公司為穩定供應國內用氣，密切與用戶端保持聯繫，隨時掌握市場需求以維持儲槽囤儲量。</p> <p>二、本公司積極推動各項天然氣設施增（擴）建投資計畫，提升天然氣儲槽容積及加強整體天然氣供輸儲系統韌性，並達成儲槽存量天數符合天然氣事業法之規定，以下</p>

**經濟部主管特種基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 111 年度**

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
	<p>低事業存量天數僅為5.8天，109及110年1至8月雖分別上升至7.2天及7.7天，但仍低於8天，中油公司應加強儲氣調度彈性審慎因應國內日增之需求，穩定供氣。爰要求台灣中油股份有限公司向立法院經濟委員會提出書面報告。</p>	<p>分項說明加強儲氣調度彈性因應作為：            (一)掌握市場供需變化機動調度 LNG 貨氣船期。            (二)透過供輸氣系統調度確保供氣穩定。            (三)台中接收站增建第二席碼頭，提升卸收營運能力。            (四)積極控管事業存量及推動增(擴)建 LNG 儲槽計畫。            三、本公司透過與台電公司建立天然氣供需聯繫機制，隨時掌握市場需求變化並協調 LNG 供應商妥適規劃船期，並運用供輸氣系統調度與積極控管事業存量、推動增(擴)建碼頭、LNG 儲槽等作為，以強化儲氣調度彈性，滿足國內日增用氣之需求，並確保整體天然氣供輸儲氣系統穩定。</p>
119.	<p>111年度台灣中油股份有限公司預算案「其他營業成本—探勘費用」預算編列48億5,148萬3千元。經查中油公司111年度「探勘費用」預算編列數，較110年度預算編列數48億7,500萬，減少2,351萬7千元（減幅0.48%）；與109年度決算數相較，則高出31億2,208萬2千元。惟查105至109年度探勘費用之執行率，最高為106年度之77.7%，最低為109年度之34.58%，本項預算執行率逐年降低。是以，111年度「探勘費用」編列48億5,148萬3千元，其執行能力顯有疑義，允宜積極審酌運營實需，調整相關預算編列，爰要求台灣中油股份有限公司向立法院經濟委員會提出書面報告。</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年1月13日以經授營字第11220001610號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：            一、探採業務具有技術專業項目廣泛、投資風險高、資金回收時間長等特性，有別於其他行業，須持之以恆、長期投入方能顯現績效。            二、近年探勘成果包括在查德礦區、尼日 Agadem 礦區、美國 Guardfish 礦區、澳大利亞 Prelude 及 Ichthys 礦區等地分得新增油氣資源量。此外，111年在全球8國共參與10個礦區的探勘、開發及生產工作，參與礦區主要位於厄瓜多、巴拉圭、索馬利蘭、尼日、查德、美國、印尼及澳大利亞。            三、為掌握自主能源並強化國際競爭力，本公司持續推動台灣陸上、海域及國外的油氣探勘工作，穩定目前生產礦區產量，並以進一步開發提升未來油氣產量為目標。            四、107、108年董事會通過的礦區取得案件，如能全數順利取得，探勘費用執行數即接近編列數。惟107年阿布達比陸上礦區投</p>

**經濟部主管特種基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 111 年度**

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
		<p>標案因美國公司競標而未得標；另109年COVID-19疫情影響全球經濟、國際油價下跌，影響美國GEP公司頁岩氣礦區讓入案，加以國際出入境種種防疫管控措施等，使新礦區取得之資料查閱、協商及取得進程停擺，嚴重影響工作進度，使探勘費用執行率偏低。若阿布達比及美國GEP案皆能順利取得，107年與108年的預算執行率加計後為116.91%與85.85%，預算執行率大幅度提高。本公司將審慎評估投資計畫，戮力推展油氣探勘計畫及相關業務，期達成年度挑戰性新增蘊藏量目標、加強國際能源掌握，提高自主能源比例。</p>
120.	<p>111年度台灣中油股份有限公司預算案「其他營業成本」中「探勘費用」編列48億5,148萬3千元，辦理國內、外與海域之油氣探勘工作，以改善國內所需能源倚重進口之現象。經查，本預算雖較110年度預算數48億7,500萬元減少2,351萬7千元，然仍較109年度決算數17億2,940萬1千元高出31億2,208萬2千元，中油公司應衡酌實際執行量能，覈實編列預算數，以免預算執行進度落後及經費鉅額保留，致中油預算無法發揮最大效益。綜上所述，爰要求台灣中油股份有限公司向立法院經濟委員會提出書面報告。</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年1月13日以經授營字第11220001640號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>一、探採業務具有技術專業項目廣泛、投資風險高、資金回收時間長等特性，有別於其他行業，須持之以恆、長期投入方能顯現績效。</li> <li>二、近年探勘成果包括在查德礦區、尼日Agadem礦區、美國Guardfish礦區、澳大利亞Prelude及Ichthys礦區等地分得新增油氣資源量。此外，111年在全球8國共參與10個礦區的探勘、開發及生產工作，參與礦區主要位於厄瓜多、巴拉圭、索馬利蘭、尼日、查德、美國、印尼及澳大利亞。</li> <li>三、為掌握自主能源並強化國際競爭力，本公司持續推動台灣陸上、海域及國外的油氣探勘工作，穩定目前生產礦區產量，並以進一步開發提升未來油氣產量為目標。</li> <li>四、107、108年董事會通過的礦區取得案件，如能全數順利取得，探勘費用執行數即接近編列數。惟107年阿布達比陸上礦區投標案因美國公司競標而未得標；另109年</li> </ol>

經濟部主管特種基金

立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 111 年度

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
		<p>COVID-19疫情影響全球經濟、國際油價下跌，影響美國GEP公司頁岩氣礦區讓入案，加以國際出入境種種防疫管控措施等，使新礦區取得之資料查閱、協商及取得進程停擺，嚴重影響工作進度，使探勘費用執行率偏低。若阿布達比及美國GEP案皆能順利取得，107年與108年的預算執行率加計後為116.91%與85.85%，預算執行率大幅度提高。本公司將審慎評估投資計畫，戮力推展油氣探勘計畫及相關業務，期達成年度挑戰性新增蘊藏量目標、加強國際能源掌握，提高自主能源比例。</p>
121.	<p>111年度台灣中油股份有限公司預算案「其他營業成本」中「探勘費用」編列48億5,148萬3千元，用以辦理國內、外與海域之油氣探勘工作，以改善國內所需能源倚重進口之現象。經查，111年12月，中油與英國Genel能源公司簽署東非索馬利蘭共和國SL10B/13探勘礦區轉讓協議，中油取得49%工作權益，將在111年鑽探第一口井，若一切順利，未來將按年產量分配以取得原油。索國由於長年戰亂，國際原油公司進駐又退出，難以穩定發展油氣事業，已荒廢探勘30幾年。中油公司表示，於索國進行鑽探外，尚規劃進行人員培訓，包括鑽井工程、井下石油地質研析、地球化學技術應用等。將透過年度編列預算，協助索國培訓油氣探勘專業人才。經查中油公司探勘費用預算說明，卻未見與索馬利蘭相關之預算編列，從而無法得知相關預算資源投入之合理性，更無法探究於該國進行鑽探及人才訓練之效益。爰要求台灣中油股份有限公司向立法院經濟委員會提出書面報告。</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年1月18日以經授營字第11220002720號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、投資始末</p> <p>(一)索馬利蘭共和國位於非洲東北角，隔亞丁灣與產油國葉門相對，近年與我國逐步建立良好外交關係。</p> <p>(二)嗣經綜合考量油氣發現機會、陸海域成本等技術風險因素以及不進入領土爭議區原則，本公司擇定索國陸上SL10B/13礦區為優先考慮目標。</p> <p>(三)本公司以在索國註冊新設之OPIC Somaliland Corporation名義，於110年12月15日與Genel公司簽署轉讓協議，22日完成交割，取得SL10B/13礦區49%權益。</p> <p>二、該礦區111年度工作計畫及預算編列</p> <p>(一)投資索國礦區之預算來源，係使用111年度編列之「其他營業成本-探勘費用」預算項下之「專業服務費-委託檢驗試驗費-國外探勘部分-合作探油分攤-新礦區」預算。</p> <p>(二)該礦區111年度工作計畫及預算係依據礦</p>

**經濟部主管特種基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 111 年度**

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
		<p>區生產分配協議及聯合經營協議規定所編列及修訂，經合作公司審核通過，並提交索國能源及礦業部於110年10月及111年6月核准，依礦區權益比49%分攤礦區費用。</p> <p>三、地主國人員訓練係前述礦區生產分配協議所規定之義務，合作公司在探勘期間應每年編列至少5萬美元之訓練費用，訓練內容須經索國能源及礦業部核准，由合作公司透過聯合帳共同支出。該礦區111年度工作計畫及預算已於110年10月及111年6月獲索國能源及礦業部核准，本公司則依礦區權益比49%分攤礦區費用，無需額外單獨編列預算培訓當地人員。</p>
122.	<p>台灣中油股份有限公司身負國家油氣能源供應之責，且歷年將拓展探勘合作，掌握自主油源，提升自主能源比率列為該公司主要經營策略目標之一，惟數十年來成效有限，109年度該公司自有油田所獲原油26.17萬公秉，僅占當年度煉產量2,054萬3千公秉之比率僅1.27%；在天然氣方面，109年度自有油田所獲天然氣4.95億立方公尺，僅占當年度煉產量241.57億立方公尺之2.05%；在液化石油氣方面，自有油田所獲液化石油氣2.18千公噸，占當年度煉產量361.34千公噸之0.60%。中油公司應加強對國際能源資源之掌握，並提升油氣探勘成效，以提高自主能源比率及確保能源供應安全。爰要求台灣中油股份有限公司向立法院經濟委員會提出書面報告。</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年1月13日以經授營字第11220001650號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、囿於探採技術專業項目廣泛、投資風險高、資金回收時間長等產業特性，使得油氣探勘有別於其他行業，須持之以恆、長期投入方能顯現績效。</p> <p>二、國內陸上油氣歷經50幾年生產已逐漸耗竭；國外厄瓜多爾礦區亦歷經生產高峰期，及當地政府施行新稅制等影響績效成果。</p> <p>三、為掌握自主能源並強化國際競爭力，除持續推動臺灣陸上、海域及國外的油氣探勘工作外，並透過低壓增產、堵水及修井復產等工作穩定目前生產礦區產量及進一步開發提升未來油氣產量。</p> <p>四、111年在全球8國共參與10個礦區的探勘、開發及生產工作，參與礦區主要位於厄瓜多、巴拉圭、索馬利蘭、尼日、查德、美國、印尼及澳大利亞。國外布局以美洲、新南向政策國家(馬來西亞、印尼及澳大利亞)、非洲及中東地區等為新礦區取得優先目標。</p>

**經濟部主管特種基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 111 年度**

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
		<p>五、111年國內探採業務方面，持續進行國內陸上探勘好景區評估工作。海域部分則進行哈斯基(Husky)台南盆地深水礦區合作探勘，積極與國際油公司合作。</p> <p>六、111年國外探採業務方面，向來秉持謹慎態度進行評估工作，將戮力爭取優良探勘礦區，增加探勘油氣資源量發現機會，並積極評估非傳統能源之探勘投資或併購。</p> <p>七、111年國外經營中礦區探勘及開發生產方面，將持續進行各項探勘、佐證、開發、生產等計畫。</p> <p>八、本公司將加強利用與國際大型油公司之合作經驗，增加國外探勘活動，積極併購及開發新油田，期再提高自主能源比率，確保能源供應安全。</p>
123.	<p>國際2050淨零碳排，預估我國再生能源將達6成以上，不只光電、風電，未來地熱、小水力、海洋能，都將扮演再生能源轉型重要角色。111年度台灣中油股份有限公司預算，探勘開發方面略提及：「為響應政府積極推展率能政策目標，地熱探勘及開發已列為本公司重點業務」。爰此，要求台灣中油股份有限公司針對「我國地熱探勘及開發情形」為題，於3個月內將相關資訊公開上網；並向立法院經濟委員會提出「台灣中油股份有限公司參與地熱探勘開發計畫」書面報告，呈現相關探勘及開發計畫之目標期程及成果報告、分年預算編列並置於官網明顯單一頁面。</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年2月18日以經授營字第11220007000號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、本公司早期選定台灣各個具有地熱潛能之區域進行地熱探勘，共鑽鑿34口地熱井，107年公布資料於政府資料開放平台，是現今民間地熱業者參與地熱探勘之基礎評估資料。</p> <p>二、近期本公司重啟台灣地熱能源探勘，以地熱資源豐富之宜蘭縣地熱區做為首要地熱開發場址，規劃自107年起在宜蘭仁澤及土場地區分三期進行地熱探勘及開發。</p> <p>三、本公司地熱發電產業的短中長期的布局分別為：淺層地熱發電、大屯火山地熱發電及深層地熱發電。除具備地熱探勘及鑽井技術優勢外，亦將於宜蘭土場自行建置地熱電廠，正式跨足地熱發電產業。</p>
124.	<p>台灣中油股份有限公司損益預計表，「營業收入」編列8,058億9,797萬6千元，較110年度減少85億8,440萬3千元，惟營業費用編列246萬1,558萬5千元，較110年度增加5億6,321萬5千</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年1月17日以經授營字第11220002490號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p>



**經濟部主管特種基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 111 年度**

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
	元，增加2.34%，為撙節支出，並依收入與成本費用配合原則，要求台灣中油股份有限公司向立法院經濟委員會提出行銷費用編列書面報告。	<p>一、行銷費用係為維持加油站及航空站每日正常營運所需各項費用，包含油罐車運費、加油站及航空站各項設備維修費、銀行刷卡手續費、外包費、物料及燃料、租金及供油權利金、折舊稅捐及規費、補貼用戶等費用。</p> <p>二、111年度預算增編說明如下：</p> <p>(一)外包費增加 2 億 8,000 萬元：主要係因基本工資調整，連帶影響相關退休金、勞健保等費用增加。</p> <p>(二)折舊費用增加 1 億 6,000 萬元：主要係續租部分舊標的物租金調增及新租承(標)租站所致。</p> <p>(三)物料增加 7,600 萬元：全省自營加油站沉油式加油機已逾保固期間，故增編維修料件費用；另因油駁船寶山二號自 111 年起需進行延壽，爰增編船隻維修費用。</p>
125.	111年度台灣中油股份有限公司持續編列「研究發展支出」，作為加強石化高值化、環保、綠能、生物技術及能源經濟等研發經費，惟107至109年度之研發成果未能適時轉化為商業應用，分別為16.08%、14.95%及13.23%，且109年度決算之附加價值率低於預算之附加價值率21.36%達8.13個百分點，顯示相關研發成果未能即時轉化為經濟效益。台灣中油股份有限公司應審酌業務實需撙節辦理，並力求將研發成果轉化為實際運用，以提升公司產品附加價值。爰要求台灣中油股份有限公司向立法院經濟委員會提出書面報告。	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年1月18日以經授營字第11220002740號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、研發轉型：本公司除了朝調整煉製結構、發展煉化一體、結合能新科技與多角化經營等方向進行外，亦開始規劃投入材料產業，由研發啟動，基於多年大宗石化原物料之基礎，進一步跨足石化中下游產業，結合各界能量，以跨入「量少質精」之高科技等產業材料供應鏈為目標。</p> <p>二、近年研發執行情形及成果：研究單位除提供生產、行銷等現場部門技術服務之基本任務外，已逐年擴大投入前瞻研發，涵蓋「智慧綠能、高值材料、循環經濟、智慧安環」等四大領域。</p> <p>三、擴大研發規模，協助企業轉型：自主研發實力之養成是企業永續發展之基石，未來仍將持續擴大研發規模，以自行研發為主要考量，投入前瞻研發項目，以協助企業</p>

**經濟部主管特種基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 111 年度**

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
		<p>轉型。</p> <p>四、本公司投入前瞻研發是為協助企業轉型，開創事業版圖，隨著各項研發成果逐漸顯現，進入試量產與商業化評估階段，希冀以新創事業帶領企業轉型。</p>
126.	<p>111年度台灣中油股份有限公司預算案「什項費用－遷建管線經費」編列5億3,324萬9千元，雖預算數編列皆較往年減少，但107至109年預算執行率逐年下降，且各年度皆未達四成，確有改善空間，爰要求台灣中油股份有限公司提出書面報告。</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年1月17日以經授營字第11220002300號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、預算執行率之說明：主要係因實際執行時，因私有地繼承及移轉、都市計畫變更、路權取得困難及新冠肺炎疫情嚴峻等不可抗力因素，致實際執行進度落後。</p> <p>二、檢討處理作為：本公司遷建管線經費係為因應政府道路橋梁拓寬或捷運、機場等工程，或因管線經過私有地遷移等案件，相關預算編列皆參照已知工程需求及考量外界突發遷管要求，審慎預估可能遷建費用，覈實編列預算，惟因諸多不可抗力因素致影響實際執行進度，111年度因疫情管制措施鬆綁，多項工程如期進行並順利完工，年度預算執行率得以大幅提升。遷建管線事涉公眾安全及環境污染考量，預算仍須覈實編列，俾利各項工程案件如期如質完成，在疫情應可有效控制之下，將戮力溝通協調提高預算執行率。</p>
127.	<p>我國現行能源政策2025年天然氣50%、燃煤30%、再生能源20%。國際2050淨零碳排，聯合國氣候變遷大會（COP26）已通過2030年甲烷減排30%承諾，並逐步淘汰化石燃料補貼。我國能源政策只到2025年，未來天然氣設施閒置率恐達一半以上。然，111年度中油公司附屬單位預算「專案計畫－繼續計畫」中，天然氣設施相關高達213.62億，占75%。爰此，要求中油針對「我國天然氣供需情形及擴建計畫」為題，內容包含：既有/興建中/已提出計畫的天然氣接收站、儲槽數、氣化</p>	<p>本公司自111年初，已將既有天然氣接收站之供氣能力、儲槽數、負載率等，以及興建與規劃中天然氣接收站和天然氣海管之計畫內容(含氣化設施、儲槽數等)、氣化能力、工程進度、預計完工時間，公布於本公司官網(<a href="https://www.cpc.com.tw/cp.aspx?n=3599">https://www.cpc.com.tw/cp.aspx?n=3599</a>)，並每季定期更新。</p>

**經濟部主管特種基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 111 年度**

決議及附帶決議		辦理情形
項次	內容	
	設施、氣化能力、供氣能力、工程進度、預計完工時間、分年經費；既有/興建中/已提出計畫的天然氣海管、工程進度、預計完工時間、各天然氣接收站負載率；於3個月內將上述資料公布於台灣中油股份有限公司官網明顯單一頁面。	
128.	111年度台灣中油股份有限公司經營政策之一為配合政府「智慧電動機車能源補充設施普及計畫」及「電動機車產業創新躍升計畫」，積極佈建電動機車充（換）電站，提供顧客友善且便捷之能源補充環境，惟截至110年9月底止，中油公司建置及建置中之能源補充設施站數僅774站（其中6個直轄市計占54.78%），遠低於計畫預期之1,000站。鑑於能源補充設施普及率為民眾購買電動機車主要考量因素之一，台灣中油公司應與工業局研謀補充設施建置落後計畫目標之因應作為，並衡酌各區域電動機車密度暨成長性，審慎擇址布建能源補充設施，以利提升各縣市電動機車之滲透率。爰此，要求台灣中油股份有限公司向立法院經濟委員會提出書面報告。	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年1月11日以經授營字第11220001030號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、本公司配合經濟部工業局執行行政院核定之「智慧電動機車能源補充設施普及計畫」（簡稱公建計畫），於加油站建置充換電站，分年建置1,000站電動機車能源補充設施，其相關預算費用亦分年度補助。</p> <p>二、本公司配合政府政策執行上開計畫，107年至111年已於經濟部計畫之時程內完成建置1,000站充換電站，其中換電900站（睿能632站、光捷268站）、充電100站。</p> <p>三、本公司配合經濟部工業局逐年所核配之預算及建置站數規劃，如期如質完成1,000站目標之使命，並無建置落後之情形。將持續關注國內市場電動機車銷售情形，並考量加油站安全法規及車輛行駛動線，積極經營電動機車充換電站，期加速提供便捷之電能補充環境，使民眾享有能源補充之服務，達成電動機車能源補充設施之普及化與便利化之目標。</p>
129.	台灣中油股份有限公司煉製事業部近年編列預算修復宏南舊丁種雙併宿舍，111年再編列1,453萬2千元。宏南舊丁種雙併宿舍為1940年代日治時期末期宿舍之丁種宿舍，雖經歷70年來日治、國民政府時代替換，仍留存日治時期之原樣，具有見證歷史時代意義，高雄市政府亦列為市定古蹟。中油公司曾委託國立高雄大學進行調查研究，提出「文史紀錄展覽空間」、「建築構造展示空間」、「藝術	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年1月19日以經授營字第11220003060號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、宏南舊丁種雙併宿舍為1940年代日治時期末期之丁種宿舍，雖經歷70年來日治、國民政府時代替換，仍留存日治時期之原樣，具有見證歷史之時代意義；其中一棟舊丁種雙併宿舍經高雄市政府指定為「市</p>

**經濟部主管特種基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 111 年度**

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
	<p>家駐點工作室」及「社區藝術創作教室」等建議，當地民眾與文史工作者亦有諸多不同建議，惟迄今中油公司對宏南舊丁種雙併宿舍之規劃仍未定案。鑑於台灣中油股份有限公司已發包宏南舊丁種雙併宿舍修復工程，惟對修復後之古蹟建物活化尚無規劃，僅作外觀靜態展示，室內空間亦無開放參觀，無法發揮預算效益，要求台灣中油股份有限公司提出書面活化報告。</p>	<p>定古蹟」；其餘舊丁種雙併宿舍則登錄為「文化景觀」。</p> <p>二、市定古蹟宏南舊丁種雙併宿舍修復工程於110年7月26日開工，111年1月21日因辦理變更設計停工，111年9月15日變更設計經高雄市政府文化局審議通過後辦理復工，預訂於112年9月竣工。</p> <p>三、宏南舊丁種雙併宿舍(文化景觀群)整體活化內容，業委託惇陽工程顧問有限公司完成「中油公司宏南宿舍文化景觀整體規劃報告」，希望以住宿、休閒、體驗、文化展示、辦公、研發訓練基地等多元功能。</p> <p>四、目前宏南舊丁種雙併宿舍(文化景觀群)整體活化進度皆於修繕階段，包含房屋修繕案與基礎設施汰換案，俟修繕完成後依規劃報告內容進行招商。</p>
130.	<p>111年度台灣中油股份有限公司預算案於「長期債務舉借－各種債券－公司債」編列400億元。經查，截至110年8月底，中油公司之長、短期債務合計達2,597億0,300萬元，較109年底2,380億4,700萬元增加216億5,600萬元。111年底預計債務餘額將增至3,058億4,900萬元，占資產總額37.45%，為近年次高值，且比率有攀升之趨勢。況近期受輸入性通膨影響，致央行升息應對，恐增加中油還債成本。既中油公司應重視償債能力與良善財務結構，卻屢舉新債並背負逐漸高漲之利息負擔，難謂其有積極檢討及強化資金調度以確保營運無虞。爰請台灣中油股份有限公司向經濟委員會提出書面報告，詳細說明其具體的擷節計畫與降低資金籌措成本之措施，俾降低公司財務負擔。</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年1月7日以經授營字第11220000520號函，將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、本公司為國營事業，肩負穩定物價之政策性任務，且近年推動多項投資計畫，資金需求殷切。為提升經營績效及競爭力，已研提多項擷節計畫與降低資金籌措成本措施。</p> <p>二、本公司將持續擷節並強化財務風險管控，確保營運資金調度無虞。另除積極提升經營績效、降低營運成本以提升營運獲利外，亦持續關注融資市場變化，調整長、短期與固定、浮動利率借款之最適配置，以降低融資成本及利息負擔。俟盈餘可如實反映經營成效時，逐步降低借款比例，健全財務結構，邁向永續經營。</p>
131.	<p>國際碳揭露計畫(Carbon Disclosure Project, CDP)是目前國際上最主要的氣候與資源利用問卷評比之一，透過各類企業與機構填報並揭露氣候變遷、水資源與森林資源之資訊，</p>	<p>本公司已規劃研析同產業於國際碳揭露計畫(CDP)獲A-以上等級企業之填報內容，並參與2023年CDP氣候變遷問卷填報，未來將依填報成果與效益，評估調整後續參與CDP之相</p>

**經濟部主管特種基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 111 年度**

決議及附帶決議		辦理情形
項次	內容	
	<p>其中包含溫室氣體排放與管理方式的揭露，更是全球投資機構掌握相關企業社會責任風險最重要的管道之一，影響力日漸提升。蔡英文總統在 2021 年地球日宣示「2050 年淨零排放目標是全世界的目標，也是台灣的目標」，意即期望台灣接軌國際，跟上全球強化氣候治理之方向。台灣中油股份有限公司是國內國營企業的龍頭之一，有責任帶頭響應政府之氣候治理新目標，跟進全球氣候治理之方法與機制，爰要求台灣中油股份有限公司自今年(2022)起，應積極且完整填報 CDP 問卷，強化接軌國際相關產業最新氣候與減碳治理之目標。</p>	<p>關規劃。</p>